

ENERJİNİN KARBON EL İZİ

Ülkemiz sera gazı emisyonlarında 2024 yılında CO₂ eşdeğeri olarak en büyük payı yüzde 71,8 ile enerji kaynaklı emisyonlarına ait.

s14



Prof. Dr. Filiz Karaosmanoğlu



EKSİM ENERJİ'NİN
KURULU GÜCÜ
1.2 GW'A ULAŞTI



Yenilenebilir Enerji Piyasasının Gazetesi

Yıl: 16

Sayı: 334

www.petroturk.com

OFFSHORE VE YERLİ ÜRETİM VURGUSU

TÜREK 2026,
Türkiye'nin enerji
dönüşümüne yön
verecek kritik
mesajlara sahne
oldu.



VIDEO HABER
İzlemek için
QR KODU OKUTUN

KRİTİK GÜNDEM BAŞLIKLARI MASAYA YATIRILDI

“Yarının Güvencesi, Rüzgarın Enerjisi” sloganıyla Ankara’da düzenlenen TÜREK 2026’da, enerji sektörünün kritik gündem başlıkları masaya yatırıldı. Kamu temsilcileri, yatırımcılar, sanayiciler ve uluslararası enerji kuruluşlarının yoğun katılım gösterdiği kongrede; enerji arz güvenliği, offshore rüzgar yatırımları, YEKA projeleri, yerli üretim kapasitesi, enerji depolama sistemleri ve dijital altyapı dönüşümü öne çıkan başlıklar arasında yer aldı. ■6



ÖZEL
DOSYA

TÜREK 2026'DA PETROTURK'E ÖZEL AÇIKLAMALAR



TÜREK Başkanı
İbrahim Erden

YARININ
GÜVENCESİ
RÜZGARIN
ENERJİSİ



TÜREK
Başkan Yardımcısı
Ebru Arıcı

2026
RÜZGARIN
YILI OLACAK



Eksim Enerji CEO'su
Arkin Akbay

OFFSHORE,
TÜRKİYE'NİN
ENERJİ
GÜVENLİĞİNE
KATKI SAĞLAMALI



TÜREK
Başkan Yardımcısı
Ufuk Yaman

RÜZGAR
ARTIK
ALTERNATİF
DEĞİL ANA AKIM
ENERJİ KAYNAĞI

EPDK ilk nesil lisanssız GES'lerde veriş yönlü dağıtım bedelini düşürdü

Düzenlemeden 10 yıllık işletme süresini tamamlayan ve toplam kurulu gücü 500 ila 550 megavat arasında değişen yaklaşık 800 santral yararlanacak.

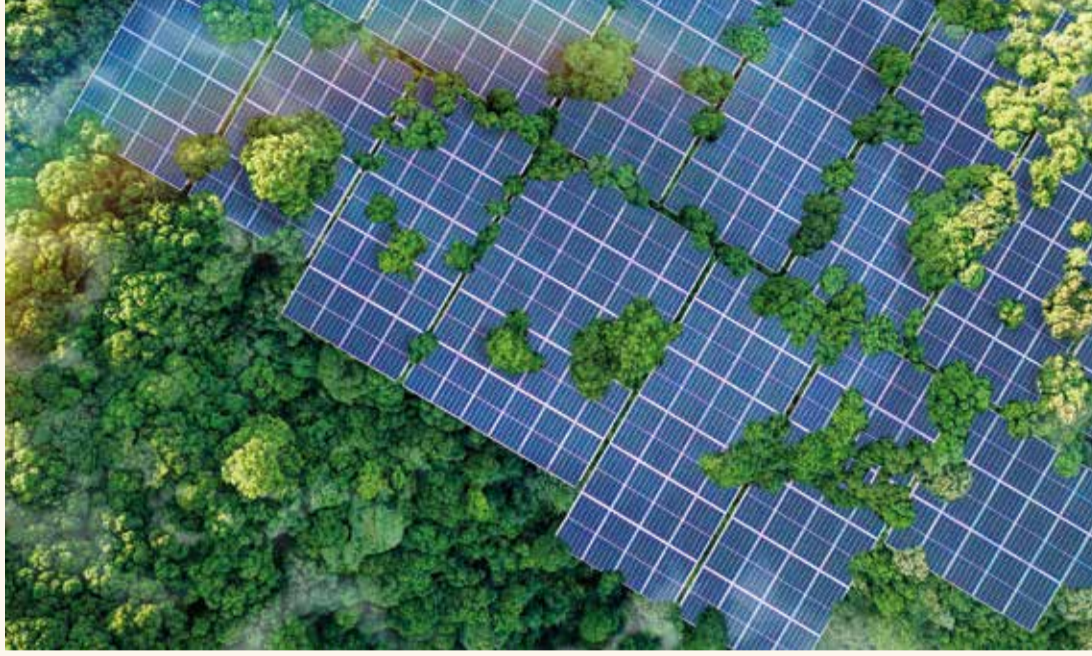
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK), 2019 öncesinde işletmeye giren ilk nesil lisanssız güneş enerjisi santrallerinin (GES), 10 yıllık alım garantisi süresinin sona ermesinin ardından uygulanan veriş yönlü dağıtım bedelinde yüzde 68 indirmeye gitti.

Yapılan derlemeye göre, yeni düzenleme kapsamında, 2019 öncesi mevzuata tabi bu üreticilerin daha önce kilovatsaat başına ödediği 208 kuruşluk eski dağıtım bedeli, yapılan düzenlemeyle yaklaşık 65 kuruş seviyesine geriledi.

İndirimle birlikte özellikle elektrik fiyatlarının düştüğü öğle saatlerinde, ilk nesil GES'lerin maliyet baskısı nedeniyle üretimi durdurma ihtiyacının azaltılması ve üretimin sürdürülebilirliğinin desteklenmesi amaçlanıyor.

Söz konusu karar, 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında, ilgili Cumhurbaşkanı Kararı yayımlanmaya kadar yürürlükte kalacak.

Eski lisanssız GES yatırımcılarının ekonomik yükünü azaltması beklenen düzenleme, bu santrallerin



işletme maliyetlerinde önemli rahatlamaya sağlayacak.

DÜZENLEMEDEN YAKLAŞIK 800 TESİS YARARLANACAK

EPDK'den edinilen bilgiye göre, veriş yönlü dağıtım bedeli indirimini içeren bu geçici düzenleme kapsamında, 10 Mayıs 2019 öncesindeki mevzuata göre işletmeye girip 10 yıllık yasal süresini tamamlayan yaklaşık 800 tesis giriyor.

Söz konusu karardan yararlanan ve pazarın ilk neslini oluşturan bu santrallerin toplam kurulu gücü ise 500 ila 550 megavat arasında değişiyor.

Türkiye'de Mayıs 2019'da yayımlanan Cumhurbaşkanı Kararı ile uygulamaya konulan yeni nesil lisanssız üretim modeli pazarda önemli bir dönüm noktası teşkil etti. Özellikle sanayi tesisleri ve konut çatılarında kendi elektrik ihtiyacını karşılamaya yönelik mevzuat altyapısını oluşturan

bu adım, öz tüketime dayalı lisanssız üretim yatırımlarının önünü açtı.

Mevzuat düzenlemelerinin yarattığı bu ivmeyle Türkiye'nin toplam lisanssız elektrik kurulu gücü, EPDK verilerine göre Mart 2026 itibarıyla 24 bin 580 megavat seviyesine ulaştı.

Sektör temsilcileri, işletme süresini tamamlayan 500-550 megavatlık kapasite için hayata geçirilen bu son indirim hamlesinin, toplamda 24 bin 580 megavatı bulan lisanssız pazarın genel dengesi ve arz güvenliğinin sürdürülebilirliği açısından önem taşıdığına dikkati çekiyor.

HEM YATIRIMCI HEM DE ARZ GÜVENLİĞİ İÇİN KAZAN-KAZAN NİTELİĞİNDE

Enerji Yatırımcıları Derneği (GÜYAD) Başkanı Cem Özkök, dağıtım bedelinin düşürülmesine ilişkin yaptığı değerlendirmede, kararın sektörün uzun süredir dile

getirdiği bir soruna somut cevap niteliği taşıdığını ve destek süresi biten tesislerde oluşabilecek ekonomik baskıyı belirgin biçimde azalttığını vurguladı.

Özkök, lisanssız üretim tesislerinin Türkiye'nin yenilenebilir enerji kapasitesinin gelişmesinde öncü rol üstlendiğini belirterek, "Bu tesisler yatırımcıların kendi öz kaynakları ve finansman imkanlarıyla devreye aldığı, yerli ve milli enerji arzına doğrudan katkı sunan yatırımlardır. Dolayısıyla bu tesislerin ekonomik ömürleri boyunca sistemde kalabilmeleri ve üretime devam etmeleri, hem yatırımcı hem de ülke enerji arz güvenliği bakımından son derece önemlidir" ifadelerini kullandı.

GES'lerde üretimin öğle saatlerinde yoğunlaştığını ve artan yenilenebilir kapasiteyle piyasa takas fiyatlarının bazen çok düştüğünü hatırlatan Özkök, "Dağıtım bedelinin

yüksek kaldığı bir yapıda, sisteme enerji vermek bazı saatlerde ekonomik olmaktan çıkıyor ve santrallerin üretimi durdurma riski doğuyordu. EPDK'nin kararı bu riski azaltıyor. Düşük dağıtım bedeli sayesinde yatırımcı daha fazla saatte üretime devam edebilecek, sistem de yerli üretimi kaybetmeyecektir. Bu, hem yatırımcı için hem de arz güvenliği için 'kazan-kazan' niteliğinde bir sonuçtur" değerlendirmesinde bulundu.

Özkök, kararın tek başına bütün sorunları çözmesi de umut verdiğini ve ciddi rahatlamaya sağladığını aktararak, yeni dönemde lisanssız üretim tesisleri açısından en kritik konunun artık sadece dağıtım bedeli değil, üretim ve tüketim profiline saatlik bazda uyumu olduğunu belirtti.

Saatlik mahsuplaşma sistemiyle her saatin kendi içinde değerlendirileceği temel bir paradigma değişikliği yaşandığına işaret eden Özkök, şunları kaydetti:

"Saatlik mahsuplaşma yatırımcıya yeni bir finansman disiplini getiriyor, artık 'ortalama üretim' yaklaşımı yerini 'saatlik profil yönetimi'ne bırakmaktadır. Bu karar üretimi kolaylaştıran önemli bir eşik ancak yeni dönemde tesislerin fiyat sinyallerine duyarlı ve veri temelli yönetilmesi gerekecektir. Türkiye'nin 2035 ve 2053 yenilenebilir enerji hedeflerine ulaşması için mevcut yatırımların korunması ve yatırımcı güveninin güçlendirilmesi şarttır. Bu olumlu adımın ardından lisanssız tesislerin sürdürülebilirliğini güvenceye alacak kalıcı ve öngörülebilir bir çerçevenin oluşturulmasını son derece önemli görüyoruz."

MALİYET KAYNAKLI ÜRETİM DURDURMALARININ ÖNÜNE GEÇİLECEK

Güneş Enerjisi Sanayicileri ve Endüstri Derneği (GENSED) Genel Sekreteri Hakan Erkan da yaptığı değerlendirmede, 10 yıllık işletme süresini dolduran lisanssız projelerin sürdürülebilirliğini sağlamak adına sundukları düşük bedel önerisinin EPDK tarafından kabul görmesini büyük bir memnuniyetle karşıladıklarını ifade etti.

Söz konusu santrallerin, piyasa takas fiyatının dağıtım bedelinin altında kaldığı dönemlerde zarar etmemek adına üretime ara vermek zorunda kaldığını hatırlatan Erkan, "Eski teknolojiye sahip bazı santrallerdeki

invertörlerin uzaktan açma-kapama işlemine uygun olmaması nedeniyle, sahada fiziki personel bulundurma zorunluluğu doğuyordu. Bu durum yatırımcıyı hem enerji üretimi kaybı hem de ilave personel maliyetiyle karşı karşıya bırakarak ciddi bir yük oluşturuyordu. Önerimizin hayata geçirilmesi, bu kapsamdaki santraller adına çok olumlu bir gelişmedir. Yeni düzenleme sayesinde, maliyet kaynaklı üretim durdurmalarının ve sahada yaşanan bu operasyonel kayıpların önüne geçilmiş olacaktır" diye konuştu.

Erkan, atılan bu olumlu adımı sektörün önünü



görebilmesi açısından kıymetli bir başlangıç olarak nitelendirerek, 10 yılını dolduran tesislerin yola

"lisanslı" veya "lisanssız" olarak devam etmelerine ilişkin süreçlerin, Anayasa Mahkemesi kararı da dikkate alınarak net

bir takvimle kalıcı çözüme kavuşturulmasını beklediklerini vurguladı.

Türkiye-Suudi Arabistan GES anlaşmasına yönelik iddialara resmi açıklama

T.C. Cumhurbaşkanlığı İletişim Başkanlığı Dezenformasyonla Mücadele Merkezi, Türkiye ile Saudi Arabia arasında imzalanan güneş enerjisi santrali anlaşmasına ilişkin ortaya atılan, "anlaşmanın Türkiye lehine hiçbir maddesi bulunmadığı" yönündeki iddiaların gerçeği yansıtmadığını açıkladı.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

T.C. Cumhurbaşkanlığı İletişim Başkanlığı Dezenformasyonla Mücadele Merkezi, Türkiye ile Saudi Arabia arasında imzalanan güneş enerjisi santrali anlaşmasına ilişkin ortaya atılan, "anlaşmanın Türkiye lehine hiçbir maddesi bulunmadığı" yönündeki iddiaların gerçeği yansıtmadığını açıkladı.

Merkez tarafından yayımlanan Dezenformasyon Bülteni'nde, söz konusu iddiaların kamuoyunu yanıltmaya yönelik dezenformasyon niteliği taşıdığı belirtilirken, anlaşmanın Türkiye'nin enerji arz güvenliğine ve ekonomisine önemli katkılar sağlayacağı

vurgulandı.

2 MİLYAR DOLARLIK YATIRIM, 2 BİN MEGAVAT KURULU GÜÇ

Resmi açıklamaya göre anlaşma kapsamında Türkiye'ye yaklaşık 2 milyar dolarlık yatırım yapılacak. Sivas ve Karaman'da kurulacak toplam 2 bin megavat kapasiteli güneş enerji santralleriyle yaklaşık 2,1 milyon hanenin elektrik ihtiyacının karşılanması hedefleniyor.

Projelerin finansmanı yatırımcı şirket ile uluslararası finans kuruluşları tarafından sağlanacak. Böylece Türkiye'nin kamu bütçesine doğrudan yatırım maliyeti yansımayacak.



YÜZDE 50 YERLİLİK ŞARTI

Anlaşma kapsamında projelerde en az yüzde 50 yerlilik şartı uygulanacak. Bu çerçevede ekipman ve hizmet tedarikinde yerli sanayinin sürece önemli ölçüde katkı sunması bekleniyor.

Ayrıca projelerde Türkiye tarihinin en düşük elektrik alım fiyatlarından

birinin uygulanacağı, santral arazilerinin mülkiyetinin ise tamamen Türkiye'de kalacağı ifade edildi.

YABANCI PERSONEL TÜRK MEVZUATINA TABİ OLACAK

Projelerde görev alacak yabancı personelin de Türk çalışanlarla birlikte Türkiye'de yürürlükte bulunan mevzuata tabi olacağı belirtildi.

Dezenformasyonla Mücadele Merkezi, söz konusu yatırımların Türkiye'nin enerji arz güvenliğini güçlendireceğini, elektrik üretimini artıracığını ve ekonomiye katkı sağlayacağını kaydetti.

Açıklamada, resmi anlaşma detayları ortadayken kamuoyunu yanıltmaya yönelik iddialara itibar edilmemesi çağrısında bulunuldu.

TÜRKİYE NE KAZANIYOR?

Enerji sektörü açısından bakıldığında anlaşma yalnızca yeni bir yenilenebilir enerji yatırımı olmanın ötesinde, Türkiye'nin enerji politikaları açısından stratejik sonuçlar doğurabilecek de unsurlar içeriyor.

2 bin megavatlık kurulu güç, Türkiye'nin son yıllarda devreye aldığı büyük ölçekli güneş yatırımları arasında yer alacak. Projelerin dış kaynakla finanse edilmesi, kamu bütçesi üzerinde baskı oluşturmadan yenilenebilir enerji kapasitesinin artırılmasını sağlayacak.

Yüzde 50 yerlilik şartı; panel taşıyıcı sistemleri, kablo,



trafo, inverter altyapısı ve mühendislik hizmetleri gibi birçok kalemde yerli üreticilere önemli iş hacmi yaratabilir. Bu durum, güneş enerjisi ekipman sanayisinin kapasite kullanımını ve istihdamını destekleyebilir.

Güneş santrallerinin üreteceği elektrik, özellikle gündüz saatlerinde doğal gaz santrallerine olan ihtiyacı azaltabilir. Bu da enerji ithalat faturasının düşürülmesine ve cari dengeye olumlu katkı sunabilir.

Türkiye tarihinin en düşük elektrik alım fiyatlarından birinin uygulanacak olması, yenilenebilir enerji projelerinde maliyetlerin geldiği seviyeyi göstermesi açısından önemli. Bu durum, gelecekteki ihaleler

için de referans niteliği taşıyabilir.

Anlaşma, Türkiye ile Suudi Arabistan arasındaki enerji ilişkilerinin yalnızca petrol ve ticaret boyutuyla sınırlı kalmadığını, yenilenebilir enerji alanında da stratejik ortaklığa dönüştüğünü gösteriyor.

Sektör kaynaklarına göre anlaşmanın temel kazanımları; kamu bütçesine yük getirmeden yatırım çekilmesi, yerli sanayinin desteklenmesi, enerji ithalatının azaltılması ve yenilenebilir kapasitenin büyütülmesi olarak öne çıkıyor.

Bu yönleriyle Türkiye-Suudi Arabistan güneş enerjisi anlaşması, Türkiye'nin 2035 yenilenebilir enerji hedefleri doğrultusunda atılan adımlardan biri olarak değerlendiriliyor.

Aksaray'da jeotermal arama sahaları ihaleye açıldı

Aksaray'da 5 jeotermal kaynak arama sahası ihaleye çıkarıldı.

Aksaray İl Özel İdaresi İl Encümeni Başkanlığının konuya ilişkin ilanı Resmi Gazete'de yayımlandı.

Buna göre, Aksaray'ın Merkez ve Gülağaç

Aksaray'ın Merkez ve Gülağaç ilçelerinde bulunan 5 jeotermal kaynak arama sahası, açık teklif usulüyle 3 yıl süreyle arama ruhsatı verilmesi amacıyla ihaleye çıkarıldı.

ilçelerinde bulunan 5 jeotermal kaynak arama sahası, açık teklif usulüyle 3 yıl süreyle arama ruhsatı

verilmesi amacıyla ihaleye çıkarıldı.

Büyüklikleri 350,35 hektar ile 4 bin 952,98

hektar arasında değişen sahalar için muhammen bedeller 387 bin 750 lira ile 1 milyon 606 bin

700 lira, geçici teminat tutarları ise 11 bin 633 lira ile 48 bin 201 lira olarak belirlendi.

Söz konusu sahalarla ilişkin ihaleler 18 Haziran Perşembe günü saat 11.00'de Aksaray İl Özel İdaresi toplantı salonunda gerçekleştirilecek.

'Dünya'nın iklim acil sinyaline cevabımız güçleniyor'

Sürdürülebilir Üretim ve Tüketim Derneği 5 Haziran Dünya Çevre Günü'nde iklim acil sinyaline cevabımızı güçlendirerek iklim eylemi için küresel çağrıyla hız kazanalım, adımlarımızı Türkiye'miz için atalım çağrısı yaptı.

Istanbul Teknik Üniversitesi Öğretim Üyesi ve Sürdürülebilir Üretim ve Tüketim Derneği (SÜT-D) Başkanı Prof. Dr. Filiz Karaosmanoğlu 5 Haziran 2026 Dünya Çevre Günü açıklamasında bu yıl küresel temanın iklim eylemi, Türkiye Çevre Haftası temasının sıfır atık seçildiğini, Dünya'nın iklim acil sinyaline karşı eylemimizi hızlandırma, cevabımızı güçlendirme ve COP31

yolumuzda adımlarımızı Türkiye'miz için atma çağrısını yaptı.

DÜNYA ÇEVRE GÜNÜ

SÜT-D Başkanı Prof. Dr. Filiz Karaosmanoğlu "Birleşmiş Milletler (BM) Çevre Programı (UNEP) öncülüğünde bu yıl iklim eylemi temalı kutladığımız Dünya Çevre Günü ev sahibi Azerbaycan'da iklim için, geleceğimiz için doğadan ilham alıyoruz ulusal temasıyla, 1-7

Haziran 2026 tarihlerindeki Türkiye Çevre Haftası'nda ise sıfır atık temasıyla etkinlikler gerçekleşiyor. Kasım 2026'da Antalya'da Uygulama, Finansman ve Adil Geçiş odağında yapılacak BM İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi 31. Taraflar Konferansı (COP31) yolumuzda Dünya Çevre Günü ayrı öneme sahip. COP31 önceliklerinde Sıfır Atık ilk sırada." bilgisini verdi.

İKLİM ACİL SİNYALİNE CEVABIMIZ

"Doğrudan ve dolaylı yaydığımız sera gazları emisyonuyla sebep olduğumuz sıcak hava dalgaları, eriyen buzullar, yükselen denizler, orman yangınları, su ve kara ekosistemlerimizdeki tahribat için Dünya iklim acil sinyali veriyor. Onlarca yıldır bu sinyali duysak da cevabımız inkâr ve şüpheyle gölgelenip gecikerek, uzak tarihler ve hedeflerle bugüne vardık. Çaresiz değiliz. Cevabımız, geri sinyalimiz iklim değişikliği mücadelesinde yenilenebilir kaynaklı enerji,

şehirlerin yeniden tasarlanması, dögüsel ekonomi, yeniden ağaçlandırma gibi çözümlerle, iklim teknolojileriyle güçlenirken iklim eylemimiz ilerliyor" hususlarını belirten Prof. Karaosmanoğlu "iklim eylemimizde hepimiz iklimle olan ilişkimizi yeniden şekillendirmeliyiz, hız kazanmalıyız" dedi.

81 İLDE 81 MİLYAR ADIM

Karaosmanoğlu, "Çevrenin korunması, sürdürülebilir yaşam çevrelerinin oluşturulması, iklim değişikliği ile mücadele ve uyum konularında çevre bilincinin topluma yayılması amacıyla 1-7 Haziran'da 'Sıfır Atık' temasıyla kutlanan Türkiye Çevre Haftası'nda adımlarımız mühim. 5 Haziran'da '81 İlde 81 Milyar Adım Çevre Yürüyüşü' Kızılcahamam-Ankara'da başlarken, '81 Milyar Adım' mobil uygulaması ile 5 Haziran'dan 6 Haziran'a kadar 24 saat içinde on bin adım atanlar Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı



SÜT-D Başkanı Prof. Dr. Filiz Karaosmanoğlu

ödülleri için çekiliş hakkı kazanacak. İklim değişikliğine karşı yutak alanlarının artırılması için her ilde, bölgenin toprak yapısına ve doğa şartlarına uygun fidan seçilerek öğrencilerle toplu fidan dikimi yapılacak. Çevre Müfettişi etkinlikleri, fotoğraf yarışması, 3 Haziran Dünya Bisiklet Günü kutlamasındaki 'Çevre Dostu Bir Yaşam için Bisiklet Turu' ve 4-7 Haziran günlerinde Atatürk Havalimanı'ndaki Sıfır Atık Festivali ile biricik ülkemizde değer yaratılacak vurgusunu yapan Prof. Karaosmanoğlu adımlarımızı Türkiye'miz için atalım çağrısı yaparak Dünya Çevre Günü kutlu, sürdürülebilir yaşam kültürümüzle günlerimiz verimli, bereketli, sağlıklı ve mutlu olsun" dedi.



Ispanya'nın Extremadura bölgesindeki Caceres kentinde bulunan 55 megavat kapasiteli Talayuela II GES, 2023'ten bu yana faaliyet gösteriyor. Santral, 34 binden fazla hanenin elektrik ihtiyacını karşılayabilecek üretim kapasitesine sahip bulunurken yılda yaklaşık 20 bin ton karbon emisyonunun önüne geçiyor.

Statkraft tarafından geliştirilen projede, temiz enerji üretiminin yanında arazi kullanımını çevresel faydaya dönüştürmeyi amaçlayan apivoltaik uygulama da hayata geçirildi. Bu kapsamda santral sahasına 200'den fazla kraliçe arı kovani yerleştirildi.

Statkraft Katılım ve Sosyal Değer Birimi Lideri Erica Morales, yaptığı değerlendirmede, Talayuela II'deki uygulamanın, özellikle İspanya'da son yıllarda uzun süreli kuraklık ve çevresel baskılar nedeniyle zarar gören arı popülasyonlarının toparlanmasına katkı sağlamayı hedeflediğini söyledi.

Anıların ekosistem ve tarımsal üretim açısından kritik öneme sahip olduğunu

İspanya'daki güneş enerjisi santrali arılar için güvenli yaşam alanı oldu

Norveç merkezli Statkraft'ın İspanya'daki güneş enerjisi santralinde yürütülen proje, temiz enerji üretimi ile biyoçeşitliliğin korunmasını aynı platformda buluşturuyor.

vurgulayan Morales, polinasyonun biyoçeşitliliğin temel unsurlarından biri olduğunu belirterek, çiçekli bitkilerin yaklaşık yüzde 90'ının ve gıda ürünlerinin yüzde 75'inin tozlaşmaya bağlı olduğuna dikkati çekti.

Morales, projeye güneş enerjisi üretiminin çevresel ve sosyal faydayla bir araya getirildiğini ifade ederek, "Bu girişim aynı zamanda temiz enerji üretiminin ötesine geçme ve faaliyet gösterdiğimiz bölgelerde somut çevresel ve sosyal değer yaratma taahhüdümüzü yansıtıyor" değerlendirmesinde bulundu.

GES SAHASI ARICILIK İÇİN UYGUN

Talayuela II'nin bu uygulama için seçilmesinde

santral sahasının pestisit içermeyen yapısının etkili olduğunu anlatan Morales, "Talayuela II'deki GES'ler arılar için ideal, pestisit içermeyen ortamlar sunması nedeniyle seçildi" diye konuştu.

Morales, santralin Extremadura'daki yüksek ekolojik değere sahip 'dehesa maki ekosistemi'ne entegre olduğunu belirterek, "Konumu ve çevresel koşulları, Talayuela II'yi güneş enerjisi ile arıcılık ölçeklenebilir ve anlamlı bir şekilde bir araya getirmek için doğru yer haline getirdi" ifadesini kullandı.

Projeden elde edilen ilk sonuçların çevresel ve tarımsal açıdan olumlu olduğunu aktaran Morales, kraliçe arı kovanlarının santral içinde güvenli bir yaşam alanı

oluşturduğunu, bunun da arıların çoğalmasını ve hayatta kalmasını desteklediğini söyledi.

ARICILIK İÇİN DESTEK MERKEZİ

Morales, projenin yerel arıcılara da katkı sunduğunu dile getirerek, koloni kaybı yaşayan üreticilere verimli kraliçe arı çekirdekleri sağlandığını ve santralin arıcılık sektörü için bir "üreme hastanesi" işlevi gördüğünü vurguladı.

Kovanların santral operasyonları üzerinde

olumsuz bir etkisi olmadığını bildiren Morales, uygulamanın en başından itibaren güneş enerjisi üretimiyle uyumlu şekilde tasarlandığını ifade etti.

Talayuela II'de elde edilecek veri ve deneyimin, Statkraft'ın İspanya ve diğer ülkelerdeki güneş enerjisi projelerinde benzer uygulamaların yaygınlaştırılması amacıyla değerlendirileceği belirtildi.



Artan enerji talebine Reap Battery'den depolama çözümü

YEO Teknoloji'nin yüzde 100 iştiraki Reap Battery'nin hayata geçirdiği enerji depolama sistemleri fabrikası, 0.5C ve 1C batarya sistemleriyle Türkiye'nin en büyük üreticisi konumuna geldi. Açılışından bu yana 5 ay gibi kısa bir sürede 1 GWh'ın üzerinde iş hacmine ulaştı.

Abdullah Paçal / İstanbul

Türkiye merkezli global enerji teknolojileri grubu YEO Teknoloji, yüzde 100 iştiraki Reap Battery ile enerji depolama sistemlerinde Türkiye'nin üretim kapasitesini büyütüyor. İstanbul Tuzla'da yıllık 5 GWh yıllık kapasiteyle üretime başlayan Reap Battery, şebeke ölçekli 0.5C ve 1C batarya sistemleriyle Türkiye'nin en büyük enerji depolama sistemi üreticisi konumuna ulaştı. Reap Battery, üretime geçmesinin ardından 5 ay gibi kısa bir

sürede 1 GWh'ın üzerinde iş hacmine ulaştı.

Reap Battery, Türkiye'deki batarya üreticilerinden farklı olarak 0.5C ve 1C olmak üzere iki farklı teknoloji sınıfında üretim yapıyor. 0.5C sistemler depoladığı enerjiyi yaklaşık 2 saatlik sürede şebekeye aktarabilirken, 1C sistemler aynı enerjiyi yaklaşık 1 saatte verebiliyor. Bu yapı, 1C batarya sistemlerini frekans düzenleme, ani yük değişimlerine hızlı yanıt verme, yenilenebilir enerji üretimindeki dalgalanmaları dengeleme ve yüksek güçlü enerji



yönetimi gerektiren şebeke uygulamaları için kritik hale getiriyor. Artan klima kullanımı, elektrikli araç sayısındaki artış ve veri merkezlerinin artırdığı taleple birlikte enerji depolama daha fazla önem kazanırken Reap Battery, hem Türkiye hem de dünyaya güç talebini dengeli ve verimli şekilde karşılayacak sistemler sunuyor.

TÜRKİYE'NİN EN BÜYÜK 1C BATARYA ÜRETİCİSİ

Şebeke ölçekli uygulamalara yönelik geliştirilen batarya sistemleri, yenilenebilir enerji santrallerinin şebekeye entegrasyonu, arz güvenliği, frekans düzenleme ve enerji yönetimi gibi kritik alanlarda kullanılmak üzere tasarlanıyor. Reap Battery fabrikası, yıllık 5 GWh üretim kapasitesiyle özellikle yeni nesil 1C batarya sistemleri üretiminde Türkiye'nin en büyük üreticisi konumuna ulaştı.

"BATARYA ARTIK ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNÜN MERKEZİNDE"

YEO Teknoloji CEO'su Tolunay Yıldız, batarya enerji depolama sistemlerinin

enerji dönüşümünün en kritik başlıklarından biri haline geldiğini belirterek şöyle konuştu: "Yenilenebilir enerji yatırımları büyüdükçe, bu enerjiyi güvenli, dengeli ve verimli şekilde sisteme entegre edebilmek daha da önemli hale geliyor. Enerji depolama sistemleri artık sadece tamamlayıcı bir teknoloji değil, enerji dönüşümünün merkezinde yer alan stratejik bir altyapı çözümü. YEO Teknoloji olarak bu alandaki en büyük farkımız, batarya depolamayı taahhüt, yatırım ve finansman kabiliyetlerimizle birlikte tek platformda sunabilmemiz. Reap Battery'nin imzaladığı kontratlar, Türkiye'den çıkan bu entegre enerji altyapı modelinin somut bir sonucu."

Yıldız, YEO Teknoloji'nin enerji alanındaki bütünlük tecrübesiyle müşterilerine anahtar teslim çözümler sunduğunu vurgulayarak, "Bugün bir enerji depolama projesinde sadece batarya üretmek yeterli değil. Projenin geliştirilmesi, finansmanı, mühendisliği, kurulumu, şebekeye entegrasyonu ve uzun vadeli işletme kabiliyeti aynı anda yönetilmeli. YEO Teknoloji ve Reap Battery olarak bu zincirin tamamını aynı çatı altında sunabiliyoruz. Bu da bizi hem Türkiye'de hem de uluslararası pazarlarda güçlü bir konuma taşıyor" dedi.



TÜRKİYE'DE 33 GW'LIK PAZAR OLUŞTU

Türkiye'de batarya enerji depolama sistemleri pazarı hızlı bir büyüme dönemine giriyor. Enerji depolamalı elektrik üretim tesisleri için bugüne kadar yaklaşık 33 GWh seviyesinde ön lisans tahsis edilirken, bu projelerin önümüzdeki dönemde hayata geçmesi bekleniyor. Şu ana kadar yaklaşık 350 MWh seviyesinde gerçekleşen kurulu depolama kapasitesinin, yıl içinde 1.500 MWh seviyesine ulaşması öngörülüyor.

Dünyada da enerji depolama sistemlerine yönelik talep güçlü şekilde artıyor. Küresel ölçekte enerji depolama sistemlerinin kurulu gücü geçen yıl 270 GW seviyesine ulaşırken, toplam enerji depolama kapasitesi 630

GWh seviyesine çıktı. 2034 yılında küresel enerji depolama kurulu gücünün 1.545 GW'a ulaşması bekleniyor.

1C TİPİ ÜRETİM NEDEN KRİTİK?

YEO Teknoloji İş Geliştirme ve Satış Başkanı Yardımcısı Barış Esen, fabrikanın hali hazırda kapasitesinin Türkiye'de enerji depolama sanayisi açısından önemli bir eşik olduğunu belirterek şunları söyledi: "Ürettiğimiz batarya sistemlerini hem şebeke ölçekli hem de endüstri ve talebe özel uygulamalara yönelik geliştiriliyor. Şarj-deşarj oranı olarak hem 0.5C hem de 1C batarya sistemleri üretebiliyoruz. Bu

özellik, frekans düzenleme, ani yük değişimlerine hızlı yanıt verme ve yüksek güçlü şebeke uygulamaları için kritik önem taşıyor. Bugün geldiğimiz noktada, yeni nesil 1C batarya sistemleri üretiminde Türkiye'nin en büyük üreticisi konumundayız."

ŞARJ İSTASYONLARINDA DEPOLAMA İHTİYACI ARTACAK

Elektrikli araç pazarındaki hızlı büyüme, enerji depolama sistemleri için yeni bir kullanım alanı oluşturuyor. Türkiye'de elektrikli araç sayısı mart ayı verilerine göre 411 bine ulaşırken, şarj istasyonlarında tüketilen elektrik miktarı 67 MWh seviyesine çıktı. Elektrikli



araç parkının büyümesiyle birlikte şarj altyapısında anlık güç talebinin artması bekleniyor.

Reap Battery, elektrikli araç şarj istasyonlarına batarya depolama sistemi kurulması için teknik çalışmalar yürütüyor. Barış Esen, bu alandaki ihtiyaca dikkat çekerek, "Elektrikli araç sayısı arttıkça şarj istasyonlarının anlık güç

talebini yalnızca mevcut şebeke altyapısıyla karşılamak kolay olmayacak. Özellikle hızlı şarj noktalarında batarya enerji depolama sistemleri bir tercih olmaktan çıkıp zorunluluk haline gelecek. Reap Battery olarak şebeke ölçekli batarya sistemlerindeki üretim ve mühendislik kabiliyetimizi, elektrikli araç şarj altyapısının ihtiyaçlarına da uyarlamak için çalışıyoruz" dedi.

40 ÜLKEDE 400'DEN FAZLA PROJE

YEO Teknoloji, Reap Battery ile birlikte bataryalı enerji depolama sistemlerinde Türkiye'den dünyaya uzanan entegre bir enerji altyapı modeli kuruyor. YEO Teknoloji, EPC,

enerji depolama, yenilenebilir enerji yatırımları ve şebeke modernizasyonu alanlarında geliştirdiği entegre iş modeliyle global büyümesini sürdürüyor. Bugüne kadar 40'tan fazla

ülkede 400'ün üzerinde projeye imza atan YEO Teknoloji, Avrupa'daki yatırım ve EPC faaliyetlerinde DEFIC Globe, yenilenebilir enerji proje geliştirme ve yatırım

faaliyetlerinde CALL Energy, bataryalı enerji depolama sistemlerinde ise Reap Battery ile entegre enerji altyapı platformunu global ölçekte büyütüyor.

TÜREK 2026'da offshore ve yerli üretim vurgusu



Sibel Cennetoğlu-Abdullah Paçal-Gözde Emlik / Ankara

“Yarının Güvencesi, Rüzgarın Enerjisi” sloganıyla düzenlenen TÜREK 2026, bu yıl enerji sektörünün en kritik gündem başlıklarını Ankara’da bir araya getirdi. Kamu temsilcileri, yatırımcılar, sanayiciler ve uluslararası enerji kuruluşlarının yoğun katılım gösterdiği kongrede; enerji arz güvenliği, offshore rüzgar yatırımları, YEKA projeleri, yerli üretim kapasitesi, enerji depolama sistemleri ve dijital altyapı dönüşümü öne çıkan başlıklar arasında yer aldı.

Kongrenin açılışında konuşan Alparslan Bayraktar, Türkiye’nin enerjide tarihi bir dönüşüm sürecinden geçtiğini belirterek yenilenebilir enerji yatırımlarının enerji bağımsızlığının temel unsuru haline geldiğini söyledi. Türkiye’nin bugün rüzgar enerjisinde 15 bin megavata aşan kurulu güce ulaştığını ifade eden Bayraktar, güneş enerjisinin ise 26 bin megavat seviyesine çıktığını kaydetti. Türkiye’nin yenilenebilir enerji kurulu gücünde Avrupa’nın ilk 5 ülkesi arasında yer aldığını belirten Bayraktar, 2035 hedefleri doğrultusunda rüzgâr ve güneş kurulu gücünün toplam 120 bin megavata çıkarılacağını açıkladı.

“4 AYRI OFFSHORE SAHASI BELİRLedik”

Bayraktar’ın konuşmasındaki en dikkat çekici başlıklardan biri ise offshore rüzgar yatırımları oldu. Önümüzdeki dönemin en stratejik alanlarından birinin deniz üstü rüzgar enerjisi olacağını vurgulayan Bayraktar, Türkiye’nin ilk offshore rüzgar YEKA yarışması için hazırlıkların sürdüğünü açıkladı. Bayraktar, “Bakanlık olarak Saros Körfezi, Gökçeada, Bozcaada ve Edremit açıklarında dört ayrı offshore sahası belirledik. İzin süreçlerinin tamamlanmasının ardından Türkiye’nin ilk deniz üstü rüzgar YEKA yarışmasını gerçekleştireceğiz. 2035 yılına kadar offshore rüzgarda 5 gigavatlık kapasite hedefliyoruz” dedi.

YEKA projelerinin sektörde öngörülebilirliği artırdığını belirten Bayraktar, önümüzdeki dönemde her yıl düzenli kapasite tahsislerinin devam edeceğini ifade etti. “2026 yılı adeta rüzgarın yılı olacak” diyen Bayraktar, YEKA yarışmalarının

bin 500 megavatlık kısmının rüzgar projelerinden oluşacağını söyledi.

Türkiye’nin yenilenebilir enerji ekosistemi oluşturduğunu da vurgulayan Bayraktar, rüzgar türbinlerinde yüzde 60’ın üzerinde yerlilik oranına ulaşıldığını belirtti. Kule, jeneratör ve kanat üretiminde yerlilik oranının yüzde 70’in üzerine çıktığını ifade eden Bayraktar, bugün sektörde yaklaşık 500 yerli üreticinin faaliyet gösterdiğini ve toplamda yaklaşık 50 bin kişiye yeşil istihdam sağlandığını söyledi.

“RÜZGAR ENERJİSİNDE GÜÇLÜ BİR SANAYİ EKOSİSTEMİ”

Kongrede konuşan EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz ise enerji arz güvenliğinin artık yalnızca kaynak çeşitliliğiyle değil; depolama kapasitesi, dijital altyapı ve siber dayanıklılıkla birlikte değerlendirildiğini ifade etti. Yenilenebilir enerjinin ekonomik ve stratejik bir zorunluluk haline geldiğini vurgulayan Yılmaz, Türkiye’nin rüzgar enerjisinde güçlü bir sanayi ekosistemi oluşturduğunu söyledi.

Yılmaz, “Enerji altyapısında oluşabilecek herhangi bir zafiyet tüm sistemi etkileyebilir. Bu nedenle siber güvenlik artık teknik bir detay değil, enerji arz güvenliğinin ayrılmaz bir parçasıdır” diyerek enerji sektöründe dijital güvenliğin önemine dikkat çekti. Depolamalı ve hibrit yatırımlarda önemli ilerleme kaydedildiğini belirten Yılmaz, bugüne kadar yaklaşık 2 bin 300 megavat kurulu güce sahip 54 projeye üretim lisansı verildiğini açıkladı.

“ENERJİ BİR BEKA MESELESİDİR”

TBMM Sanayi, Ticaret, Enerji, Tabii Kaynaklar, Bilgi ve Teknoloji Komisyonu Başkanı Mustafa Varank da konuşmasında enerji konusunun artık yalnızca arz-talep dengesiyle açıklanamayacağını belirterek, “Enerji artık devletler için ulusal güvenlik, adeta bir beka meselesidir” ifadelerini kullandı. Türkiye’nin yenilenebilir enerji yatırımlarında önemli bir uygulama kapasitesine sahip olduğunu kaydeden Varank, bürokratik

TÜREK 2026, Türkiye’nin enerji dönüşümüne yön verecek kritik mesajlara sahne oldu. Alparslan Bayraktar, Türkiye’nin ilk offshore rüzgar YEKA yarışmasının hazırlıklarının sürdüğünü açıklarken, EPDK Başkanı Mustafa Yılmaz ise depolama, dijitalleşme ve siber güvenliğin enerji arz güvenliğinin ayrılmaz parçası haline geldiğini vurguladı. Petrotürk ekibi olarak organizasyonda birbirinden özel röportajlara imza attık.

engellerin kaldırılması ve yeni teşvik mekanizmalarıyla sektörün daha güçlü hale geldiğini söyledi. Varank, “Bizim vizyonumuz sadece türbin dikmekten ibaret değil; o türbinin kanadını, kulesini, bağlantı ekipmanını ve yazılımını da bu topraklarda üretmektir” şeklinde konuştu.

“RÜZGAR YENİ ENERJİ EKONOMİSİNİN TEMEL DİREKLERİNDEN BİRİ”

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) Genel Direktörü Francesco La Camera ise enerji güvenliğinin yeniden küresel gündemin merkezine yerleştiğini belirterek, fosil yakıtlara dayalı sistemlerin jeopolitik gelişmeler karşısında kırılganlığının daha net görüldüğünü söyledi. La Camera, “Enerji güvenliği artık fosil yakıtlara değil; yerli, yenilenebilir ve rekabetçi enerji kaynaklarına dayanmalıdır. Rüzgar enerjisi bugün yalnızca çözümün bir parçası değil, yeni enerji ekonomisinin temel direklerinden biri haline geliyor” dedi. Yenilenebilir enerji teknolojilerindeki maliyet düşüşlerinin dönüşümü hızlandırdığını vurgulayan La Camera, özellikle güneş, rüzgar ve batarya depolama sistemlerinde yaşanan

gelişmeler sayesinde birçok bölgede yenilenebilir enerji yatırımlarının fosil yakıt bazlı üretimden daha rekabetçi hale geldiğini ifade etti.

“2025 YILINDA REKOR SEVİYEDE KURULUM”

TÜREK Başkanı İbrahim Erden ise Türkiye’nin rüzgar enerjisinde tarihi bir büyüme döneminden geçtiğini belirterek 2025 yılında sektörün rekor seviyede kurulum gerçekleştireceğini söyledi. Türkiye’nin bugün Avrupa’da en fazla yeni rüzgar yatırımı yapan ülkeler arasında üst sıralarda yer aldığını kaydeden Erden, “Bu büyüme yalnızca kapasite artışıyla sınırlı değil; yerli üretimden sanayi altyapısına, depolama yatırımlarından yeni nesil enerji projelerine kadar sektörümüz daha güçlü bir yapıya kavuşuyor” dedi.

YEKA RES projelerinin sektörde öngörülebilirliği artırdığını vurgulayan Erden, 2025 yarışmalarında bin 150 megavat kapasite tahsis edildiğini ve teknik şartnamede kanat ile kulede yüzde 65 yerlilik şartı getirildiğini hatırlattı. Türkiye’de yeniden üretime geçen kanat fabrikalarına dikkat çeken Erden, sektörün sanayi ayağında da yeni bir ivme yakalandığını ifade etti.

TÜREK 2026’da verilen mesajlar, Türkiye’nin enerji dönüşümünde yalnızca kapasite büyütme değil; yerli üretim, teknoloji geliştirme, enerji depolama sistemleri, offshore yatırımlar ve dijital altyapı dönüşümüne odaklanan çok boyutlu bir strateji izlediğini ortaya koydu. Kongrede gerçekleştirilen özel oturumlar ve sektör temsilcileriyle yapılan görüşmeler ise Türkiye’nin rüzgâr enerjisinde küresel ölçekte daha güçlü bir üretim ve yatırım merkezi olma hedefini pekiştirdi.

Türkiye Rüzgâr Enerjisi Kongresi’nde Petrotürk’e konuşan sektör temsilcileri, Türkiye’nin rüzgâr enerjisinde yeni bir büyüme dönemine girdiğini vurgularken; offshore yatırımlar, yeni YEKA ihaleleri, izin süreçleri ve enerji arz güvenliği başlıkları öne çıktı. Kongrede yapılan açıklamalarda hem kamu hem de özel sektör tarafında rüzgar enerjisine yönelik güçlü bir iradenin oluştuğu mesajı verildi.

PETROTURK'E ÖZEL AÇIKLAMALAR



PETROTURK

TÜREB Başkanı İbrahim Erden

“RÜZGAR YARININ GÜVENCESİ”

TÜREB Başkanı İbrahim Erden de kongrenin hem kamu hem özel sektör hem de uluslararası yatırımcılar açısından yoğun ilgi gördüğünü belirtti. COP31'in Türkiye'de düzenlenecek olmasının yatırım iklimine olumlu katkı sağladığını ifade eden Erden, özellikle rüzgar ve güneş enerjisi alanındaki fırsatların yerli ve yabancı yatırımcıların dikkatini çektiğini söyledi.

Enerji arz güvenliği sorunlarının artık

küresel ölçekte ciddi bir tehdit haline geldiğini belirten Erden, petrol ve doğal gaz tedarikinde yaşanan sorunların yenilenebilir enerjinin stratejik önemini artırdığını söyledi. “Yarının güvencesi: Rüzgarın enerjisi” mottosunun da bu anlayışla oluşturulduğunu ifade eden Erden, rüzgar enerjisinin artık yalnızca çevresel değil ekonomik ve güvenlik açısından da kritik bir kaynak haline geldiğini dile getirdi.

Erden, offshore rüzgar yatırımlarının yalnızca enerji üretimiyle sınırlı olmadığını; limancılık, tersanecilik ve denizcilik gibi alanlarda da yeni bir sanayi oluşturacağını belirtti. TÜREB olarak yaklaşık üç yıldır Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile offshore konusunda teknik çalışmalar yürüttüklerini ifade eden Erden, yıl sonuna kadar offshore YEKA ihalesi konusunda somut adımlar atılmasını beklediklerini söyledi.



TÜREB Başkan Yardımcısı Ebru Arıcı

“2026 RÜZGARIN YILI OLACAK”

Kongrede konuşan Ebru Arıcı ise Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Alparslan Bayraktar'ın “2026 rüzgarın yılı olacak” açıklamasının sektör açısından önemli bir motivasyon oluşturduğunu söyledi. Arıcı, offshore YEKA ihalesi yapılacağına açıklanmasının yanı sıra yeni karasal YEKA süreçlerinin de sektör için önemli bir gelişme olduğunu ifade etti.

Türkiye'de şu anda işletmede yaklaşık 15 bin megavatlık rüzgar kapasitesi bulunduğunu belirten Arıcı, izin süreçleri devam eden yaklaşık 24

bin megavatlık proje bulunduğunu ve Bakanlığın bu projelerin hayata geçirilmesi için çalışmalar yürüttüğünü söyledi. Offshore tarafında ise Karadeniz'den Hatay'a kadar geniş bir alan üzerinde çalışmalar yapıldığını ifade eden Arıcı, Edremit, Çanakkale, Saros ve Gökçeada çevresindeki aday sahaların öne çıktığını kaydetti.

Arıcı, COP31'in Türkiye'de düzenlenecek olmasının da offshore süreçlerini hızlandırabilecek bir katalizör etkisi yaratacağını belirterek, ihale sürecinin COP31 öncesinde

açıklanmasının beklendiğini söyledi. Daha önce bin megavat seviyelerinde konuşulan offshore kapasitesinin Bakan Bayraktar'ın açıklamalarıyla birlikte bin 500 megavatın üzerine çıkabileceğinin gündeme geldiğini ifade eden Arıcı, Türkiye'nin hedeflerini yükseltebilecek teknik kapasiteye sahip olduğunu vurguladı. 2035 Ulusal Enerji Planı kapsamında rüzgar enerjisinde 48 gigavatlık hedef bulunduğunu hatırlatan Arıcı, sektörün aslında yıllık 7 gigavat kurulum kapasitesine ulaşabilecek seviyede olduğunu söyledi. İzin süreçleri



ve şebeke altyapısındaki darboğazların aşılması halinde sektörün çok daha hızlı büyüyebileceğini ifade etti.

TÜREB Başkan Yardımcısı Ufuk Yaman

“RÜZGAR ARTIK ALTERNATİF DEĞİL, ANA AKIM ENERJİ KAYNAĞI”

Ufuk Yaman ise TÜREK'in yalnızca bir kongre değil, kamu ve özel sektörün bir araya geldiği stratejik bir platform haline geldiğini söyledi. Bakanlığın sektöre verdiği desteğin yatırımcı motivasyonunu artırdığını belirten Yaman, TÜREK'in aynı zamanda sektörün sorunlarının ve çözüm önerilerinin konuşulduğu önemli bir buluşma noktası olduğunu ifade etti.

Türkiye'de elektrikli araç

dönüşümünün beklenenin üzerinde ilerlediğini söyleyen Yaman, bunun enerji tüketimindeki elektrifikasyonu hızlandırdığını belirtti. Pandemi, Rusya-Ukrayna savaşı ve son dönemde Orta Doğu'da yaşanan gelişmelerin enerji krizlerinin artık kalıcı hale geldiğini gösterdiğini ifade eden Yaman, bu nedenle fosil yakıtlardan uzaklaşmanın zorunlu hale geldiğini söyledi.

Rüzgar enerjisinin artık bir

alternatif değil ana akım enerji kaynağı olduğunu belirten Yaman, sektörün yıllık 7 gigavatlık kurulum hedefini gerçekleştirebilecek kapasiteye sahip olduğunu söyledi. Offshore rüzgarın ise yalnızca enerji üretimi değil aynı zamanda yeni bir sanayi ekosistemi oluşturacağını vurgulayan Yaman, Türkiye'nin Avrupa'nın “Made in Europe” yaklaşımı kapsamında önemli bir üretim merkezi haline gelebileceğini ifade etti.



Eksim Enerji CEO'su Arkin Akbay

“OFFSHORE TÜRKİYE'NİN ENERJİ GÜVENLİĞİNE KATKI SAĞLAMALI”

Eksim Enerji CEO'su Arkin Akbay, offshore rüzgar teknolojisinin dünyada yeni olmadığını ancak Türkiye için doğru planlama gerektiren stratejik bir alan olduğunu söyledi. Offshore projelerin karasal rüzgar yatırımlarından çok farklı ihtiyaçları bulunduğunu belirten Akbay, özellikle liman altyapısı, bakım organizasyonu ve taşımacılık ekipmanlarının kritik önemde olduğunu ifade etti. Deniz üstü projelerde bakım süreçlerinin karasal santraller gibi kara yolu üzerinden değil deniz üzerinden yürütüldüğünü hatırlatan Akbay, yatırımcıların bu operasyonel yapıyı uzun vadeli planlaması gerektiğini söyledi.

Akbay ayrıca offshore yatırımlarının sadece teknik değil jeopolitik boyutları da olduğunu belirterek, özellikle Ege ve açık deniz bölgelerinde yapılacak projelerde kıyı güvenliği, deniz araştırmaları ve sınır güvenliği gibi başlıkların önem kazanacağını dile getirdi. Bakanlığın sektörle yürüttüğü istişare sürecini olumlu değerlendiren Akbay, daha önce iptal edilen offshore YEKA ihalesinden ders çıkarıldığını ve bu kez daha sağlam bir model oluşturulmaya çalışıldığını ifade etti.

Türkiye'nin enerji güvenliğinin ekonomik olarak sağlanmasının kritik hale geldiğini söyleyen Akbay, dünyada jeopolitik risklerin arttığı, enerji ve gıda

enflasyonunun yükseldiği bir dönemde yenilenebilir enerji yatırımlarının daha stratejik hale geldiğini belirtti. Türkiye'nin son dönemde hidroelektrik üretimindeki artış ve enerji kaynaklarını doğru yönetmesi sayesinde avantajlı bir süreç geçirdiğini ifade eden Akbay, offshore rüzgarın da bu yapıyı desteklemesi gerektiğini söyledi.

Akbay, offshore yatırımlarının yüksek maliyetli olduğunu ancak ilk etapta YEKA modeli ve kamu alım garantileriyle desteklenmesi gerektiğini belirterek, sektör geliştikçe teknolojinin yaygınlaşacağını söyledi. Şirketin büyüme planlarına ilişkin de bilgi veren Akbay, Eksim Enerji'nin 2025'te kurulu



gücünü yaklaşık yüzde 70 artırarak 1,2 gigavata çıkardığını, 2026'da hibrit ve kapasite artış projelerinin devreye gireceğini, 2027'de ise YEKA ve depolamalı projelerle ikinci büyüme fazına geçileceğini açıkladı.

EGİAD ve SHURA'dan Enerji güvenliği ile alakalı stratejik uyarı



EGİAD ve SHURA Enerji Dönüşümü Merkezi iş birliğiyle düzenlenen seminerde, küresel jeopolitik gerilimlerin gölgesinde enerji güvenliğinin iş dünyası üzerindeki etkileri masaya yatırıldı.

Ege Genç İş İnsanları Derneği (EGİAD), küresel ölçekte derinleşen jeopolitik kırımların iş dünyası üzerindeki etkilerini çok boyutlu bir perspektifle ele almak amacıyla düzenlediği "Jeopolitik Gerilimler ve Enerji Güvenliği" başlıklı semineri, 11 Mayıs 2026 tarihinde EGİAD Dernek Merkezi'nde gerçekleştirdi. İş dünyasının karar alma süreçlerinde giderek daha belirleyici hale gelen enerji güvenliği konusu, SHURA Enerji Dönüşümü Merkezi Kıdemli Enerji Analisti Yael Taranto'nun katılımıyla kapsamlı biçimde değerlendirildi.

Seminerde, Orta Doğu'da artan gerilimler, Rusya-Ukrayna savaşı sonrası değişen enerji dengeleri ve küresel tedarik zincirlerinde yaşanan kırımların enerji piyasalarına etkileri ele alındı. Artan enerji maliyetleri, arz güvenliği riskleri ve karbon regülasyonlarının iş dünyası üzerindeki çok katmanlı etkileri, katılımcılara veri temelli analizlerle aktarıldı.

Küresel ölçekte enerji güvenliğinin yalnızca arz meselesi olmaktan çıkarak; yenilenebilir enerji kapasitesi, enerji verimliliği, kritik mineraller, depolama teknolojileri ve karbon yönetimi

gibi unsurları kapsayan bütüncül bir dönüşüm alanına evrildiği vurgulandı.

"ENERJİYE ERİŞİM GÜVENLİ DEĞİLSE, ÜRETİM DE GÜVENLİ DEĞİLDİR"

EGİAD Yönetim Kurulu Başkanı Kaan Özhelvacı, konuşmasında enerji güvenliğinin iş dünyası açısından kritik bir eşik noktasına ulaştığını vurgulayarak şu değerlendirmelerde bulundu: "Artık enerji meselesi; yalnızca maliyetler veya arz dengesi üzerinden okunabilecek teknik bir başlık değil. Enerji güvenliği; ekonomik istikrarın, sanayi rekabetçiliğinin, dış ticaret dengelerinin ve sürdürülebilir

büyümenin merkezinde yer alan stratejik bir kalkınma meselesidir. Enerjiye erişim güvenli değilse, üretim de güvenli değildir; enerji maliyetleri öngörülebilir değilse, rekabet gücünden söz etmek mümkün değildir."

Özhelvacı, küresel ölçekte yaşanan gelişmelerin enerji konusunu doğrudan bir "iş sürekliliği" ve "risk yönetimi" başlığı haline getirdiğini ifade etti.

"JEOPOLİTİK GERİLİMLER, ENERJİ PİYASALARINDA YENİ BİR DÖNEM BAŞLATIYOR"

Konuşmasında son yıllarda artarda yaşanan krizlerin küresel sistemde kalıcı etkiler yarattığını belirten Özhelvacı,

ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNDE FIRSATLAR VE KIRILGANLIKLAR MASAYA YATIRILDI

Seminerde SHURA Enerji Dönüşümü Merkezi Kıdemli Enerji Analisti Yael Taranto, Türkiye'nin enerji dönüşümü sürecini küresel gelişmeler ışığında değerlendirerek; yenilenebilir enerji yatırımları, enerji arz güvenliği, maliyet baskıları ve politika çerçevesindeki gelişmeleri kapsamlı bir analizle paylaştı. Taranto'nun sunumunda, Türkiye'nin enerji dönüşümünde sahip olduğu potansiyelin yanı sıra, dışa bağımlılık, fiyat oynaklığı ve regülasyon uyumu gibi kırılganlık alanlarına da dikkat çekildi.



pandemi sonrası tedarik zinciri kırımları, savaşlar ve bölgesel gerilimlerin enerji piyasalarında yeni bir paradigma oluşturduğunu vurgulayarak, "Dünya, yeni bir jeopolitik kırılma döneminden geçiyor. Bu süreç, enerji arz güvenliğinin küresel ekonominin en kritik başlıklarından biri haline getirmiştir. Artık enerji güvenliği dediğimizde yalnızca petrol ve doğal gazı değil; yenilenebilir kaynakları, enerji altyapısının dayanıklılığını ve karbon rekabetçiliğini birlikte ele almak zorundayız." dedi.

EGİAD Başkanı Özhelvacı, enerji konusunun şirketler açısından dönüşen rolüne dikkat çekerek, şu stratejik çerçeveyi ortaya koydu: "Enerji artık şirketlerimiz için yalnızca bir gider kalemi değil; yatırım stratejisidir, sürdürülebilirlik performansdır, ihracat rekabetidir ve finansmana erişimin anahtarlarından biridir. Özellikle Avrupa Yeşil Mutabakatı ve Sınırdan Karbon Düzenleme Mekanizması,

firmalarımız için enerji yönetimini kritik bir rekabet unsuru haline getirmiştir."

Etkinlikte, enerji verimliliği yatırımları, yenilenebilir enerjiye erişim ve karbon ayak izinin azaltılması gibi başlıkların, şirketlerin küresel pazarlardaki konumunu doğrudan belirlediği ifade edildi.

STRATEJİK BİR GÜNDEM, ORTAK BİR AKIL

EGİAD tarafından düzenlenen seminer, iş dünyasının enerji güvenliği perspektifini güçlendirmeyi, üyelerin stratejik karar alma süreçlerine katkı sunmayı ve İzmir iş dünyasında ortak bir farkındalık oluşturmayı hedefledi. Etkinlik, katılımcıların yoğun ilgisi ve etkileşimiyle tamamlanırken; enerji güvenliği ve sürdürülebilir dönüşümün önümüzdeki dönemde iş dünyasının en kritik gündem maddelerinden biri olmaya devam edeceği güçlü şekilde vurgulandı.

Bulgaristan'da eski havalimanı dev güneş santraline dönüştürüldü

Rezolv Energy, Bulgaristan'ın Silistre kentinde yer alan 225 megavat kapasiteli St. George güneş enerjisi santralini devreye aldı.

Yenilenebilir enerji sektörünün bölgedeki önemli aktörlerinden Rezolv Energy, Bulgaristan'da büyük bir yatırıma imza attı. Şirket, üç yıl gibi kısa bir sürede, Silistre'deki 225 MW kurulu güce sahip St. George güneş enerjisi parkını tamamen operasyonel hale getirdi. Rezolv Energy'nin ticari ölçekte faaliyete geçen ilk büyük projesi olma özelliğini taşıyan bu tesis, aynı

zamanda Bulgaristan'ın en büyük güneş enerjisi santrallerinden biri konumunda. Eski Silistre Havalimanı'nın bulunduğu 165 hektarlık atıl arazi üzerine inşa edilen proje, kullanılmayan alanların ekonomiye ve çevreye nasıl kazandırılacağına en somut örneklerinden birini sunuyor. En az 30 yıl boyunca faaliyet göstermesi bekleniyor.

DEVASA YATIRIM

Yaklaşık 300 milyon dolarlık bir yatırımla hayata geçirilen St. George tesisi, bünyesinde barındırdığı yaklaşık 400 bin güneş paneliyle yılda ortalama 313 gigawat-saat (GWh) elektrik üretecek. Projenin en dikkat çeken yönlerinden biri ise Avrupa Birliği'nin "NextGenerationEU" programı tarafından kısmen

finanse edilen 90 MW kapasiteli ve 240 MW-saatlik batarya depolama sistemi oldu. Bu entegre depolama tesisi sayesinde, güneş ışınlarının en yoğun olduğu saatlerde üretilen fazla enerji depolanarak şebeke ihtiyacının arttığı ilerleyen saatlerde sisteme verilecek ve böylece ulusal şebeke kararlılığı desteklenecek.

Enerji sistemleri, yenilenebilir enerji payının artmasıyla birlikte dönüşürken; şebeke stabilitesi ve şebeke oluşturma (grid-forming) teknolojilerine olan ihtiyaç kritik hale geliyor. Bu alanda 20 yılı aşkın süredir çalışmalar yürüten Sungrow, TÜV Rheinland tarafından onaylanan dünyanın ilk büyük ölçekli şebeke oluşturma (grid-forming) doğrulama testini başarıyla tamamladı. 138 saat süren ve 14 farklı senaryoyu kapsayan testler, uluslararası standartları karşılayarak karmaşık şebeke koşullarında güvenilir ve istikrarlı çalışmayı ortaya koydu.

Konuya ilişkin değerlendirmede bulunan Sungrow Mikroşebeke ve Şebeke Çözümleri Merkezi Genel Müdürü Henry Liu, "Şebeke oluşturma teknolojilerinde 20 yılı aşkın deneyimimiz ve güç sistemlerinin stabilite gereksinimlerine dair derin bilgi birikimimiz doğrultusunda, 30 MW kapasiteli büyük ölçekli bir simülasyon platformu kurduk ve gerçek dünyadaki aşırı koşulları temsil eden 14 kapsamlı test senaryosu gerçekleştirdik. Bu sonuçlar, şebeke oluşturma kabiliyetlerimizi ortaya koyarken, bu teknolojilerin büyük ölçekli kullanımının yaygınlaşması adına kritik bir adımı temsil ediyor." dedi.

KRİTİK ŞEBEKE SENARYOLARINDA DOĞRULANMIŞ PERFORMANS

Şebeke oluşturma teknolojilerine olan talep artarken, bağımsız ve tam ölçekli doğrulama büyük önem taşıyor. Sungrow'un test altyapısı; 30 MW şebeke simülasyon platformu, gerçek kısa devre kapasitesi düzenleme ekipmanları ve gelişmiş ark hatası test cihazlarıyla karmaşık ve ekstrem şebeke koşullarını birebir simüle edebiliyor. Testler, Avrupa, Avustralya ve Çin pazarlardaki şebeke gereksinimleriyle uyumlu şekilde başarıyla tamamlandı.

Sungrow'dan büyük başarı

Temiz enerji çözümleri markası Sungrow, dünyanın ilk büyük ölçekli şebeke oluşturma (grid-forming) doğrulama testini başarıyla tamamladığını açıkladı. Bağımsız test ve sertifikasyon kuruluşu TÜV Rheinland tarafından onaylanan test sonuçlarına göre, 20 saniyenin altında şebekeyi sıfırdan başlatma (black start) performansı belgelendi.



Gerçek ark hatası ekipmanlarıyla gerçekleştirilen kısa devre testinde, sistem ağır arıza koşullarını başarıyla simüle etti. Aynı senaryoda şebeke oluşturma sistemi şebekeye bağlı kalmaya ve arıza akımı sağlamaya devam ederken, geleneksel sistemlerin bağlantıyı kesme olasılığının daha yüksek olduğu gözlemlendi. Sistem, 10 milisaniyelik tepki süresiyle stabil ve sürekli arıza akımı katkısı sağladı ve arıza anında güçlü şebekede kalma kabiliyeti

(fault ride-through) sergiledi.

ATALET TEPKİSİ

Daha Güçlü Frekans Stabilitesi Geleneksel sistemlerin aynı arıza koşullarında stabilite kaybı yaşayabildiği durumlarda, Sungrow'un çözümü kesintisiz çalışmayı sürdürdü ve frekans stabilitesini milisaniyeler içinde yeniden sağladı. Testlerde; frekans sapmalarına milisaniye seviyesinde tepki, ani arızalarda stabil çalışma ve zayıf şebekelerde artan sistem

SUNGROW'UN TÜM ESS PORTFÖYÜ NB DEĞERLENDİRMESİNİ TAMAMLADI

Sungrow, TÜV Rheinland (NB No. 1008) tarafından gerçekleştirilen uygunluk değerlendirmesini başarıyla tamamladı. Bu kapsamda Sungrow, yürürlükteki düzenlemeler çerçevesinde şebeke ölçekli, ticari ve endüstriyel ile konut tipi enerji depolama segmentlerinin tamamında NB değerlendirmesini tamamlayan dünyadaki ilk şirket oldu.

Değerlendirme; güvenlik, etiketleme ve işaretleme yükümlülükleri, tehlikeli maddelere ilişkin kısıtlamalar, performans ve dayanıklılık ile batarya yönetim parametreleri

(sağlık durumu ve beklenen ömür) gibi kriterleri kapsadı.

TÜV Rheinland Greater China PV&ES Ürün Hizmetleri Genel Müdürü Bowen Dong konuya ilişkin, "Sungrow'un enerji depolama portföyü, güvenlik tasarımı, sistem güvenilirliği ve temel teknik metrikler açısından güçlü bir performans sergiliyor ve sabit enerji depolama sistemleri için AB Batarya Regülasyonu'nun katı gerekliliklerini tam olarak karşılıyor. Sungrow'un bu başarısı, Avrupa'daki gelişen regülasyon ortamına uyum sağlama konusunda sektör için önemli bir referans oluşturuyor" değerlendirmesinde bulundu.

dayanıklılığı gözlemlendi.

ŞEBEKEYİ SIFIRDAN BAŞLATMA (BLACK START)

Hızlı Sistem Kurtarma Tam elektrik kesintisi (blackout) senaryosunda dış güç tamamen kesildi. Bu testte Sungrow'un şebeke oluşturma özellikli güç dönüşüm sistemi (PCS), 19 saniye içinde sistem gerilimini oluşturdu ve tesisin tamamını dış destek olmadan yeniden devreye aldı. Bu kabiliyet,

gigavat ölçeğinde şebekeyi sıfırdan başlatma imkânı sunarken, sistemin yeniden devreye alma hızını önemli ölçüde artırıyor ve neredeyse sıfır sirkülasyon akımıyla çalışıyor.

Bu testlerin yanı sıra; şebeke bağlantı geçişleri (şebekeye bağlı/şebekeden bağımsız), yük anahtarlama ve salınım söndürme dahil 11 farklı test daha başarıyla tamamlandı.

Avrupa'da 100 milyar euroluk yenilenebilir enerji yatırımı şebeke bağlantısı bekliyor

Sekiz Avrupa ülkesinde toplam 375 GW yenilenebilir enerji ve 455 GW depolama projesi, elektrik şebekesine bağlanmak için sırada bekliyor. Uzmanlar, şebeke kapasitesindeki yetersizliklerin enerji dönüşümünü yavaşlattığına dikkat çekiyor.

Beyond Fossil Fuels tarafından AFRY'ye hazırlanan analize göre, Bulgaristan, Çekya, Almanya, Yunanistan, İtalya, Polonya, İspanya ve İngiltere'de

yaklaşık 100 milyar euroluk yenilenebilir enerji ve depolama projeleri şebeke bağlantısı için bekliyor.

Toplam 830 GW kapasiteye

ulaşan projelerin önündeki en büyük engelin dağıtım şebekelerindeki kapasite yetersizliği olduğu belirtilirken, uzmanlar şebekelerin dijitalleştirilmesi ve planlama

süreçlerinin güçlendirilmesi gerektiğini vurguluyor. Aksi halde Avrupa'da enerji dönüşümünün yavaşlayabileceği ve fosil yakıtlara bağımlılığın sürebileceği ifade ediliyor.

Türkiye'de de benzer şebeke sorunlarının yenilenebilir enerji yatırımlarının önünde önemli bir engel oluşturduğu belirtiliyor.

Eksim Enerji'nin kurulu gücü 1.2 GW'a ulaştı

Enerjisinin tamamını yenilenebilir kaynaklardan üreten Eksim Enerji, 2025 yılında gerçekleştirdiği büyüme hamlesiyle kurulu gücünü yaklaşık 1,2 GW seviyesine taşıyarak Türkiye'nin rüzgar enerjisi sektöründeki öncü oyuncularından biri olma konumunu güçlendirdi. Yıl boyunca ürettiği 2,35 milyar kWh temiz enerjiyle yaklaşık 1 milyon hanenin elektrik ihtiyacını karşılayan şirket, 1,4 milyon ton karbon salımını da engelledi.



Eksim Enerji CEO'su Arkin Akbay

Türkiye'nin rüzgar enerjisi sektöründe ilk üç oyuncu arasında yer alan Eksim Enerji, 2025 yılında başarıyla tamamladığı kapasite artış hamlesinin ardından toplam kurulu gücünü yaklaşık 1.2 GW seviyesine taşıdı. Geçtiğimiz sene yıllar boyunca yaptığı yatırımların karşılığını alan Eksim Enerji, biri Türkiye'nin 2. büyük lisanslı GES sahası olmak üzere, 10 ayrı sahada bir senede ulaşılması zor bir başarıya imza atarak 42 yeni türbini devreye aldı. Ayrıca Geyve, Silivri, Viranşehir, Yozgat ve Karaman sahalarının yanı sıra yurt dışında Skole RES projesinin yapımını tamamladı. Bu yatırımlarla birlikte 488,5 MW'lık kapasite artışı sağlayan şirket, ulaştığı kurulu güç seviyesiyle büyümesini kararlılıkla sürdürdü.

"YENİLENEBİLİR ENERJİYE GEÇİŞ TERCİHİN ÖTESİNDE BİR ZORUNLULUK"

Amasya Merzifon'da yer alan Kayadüzü Rüzgar Enerjisi Santrali'nde düzenlenen Uçurtma Festivali'nde değerlendirmelerde bulunan Eksim Enerji CEO'su Arkin Akbay, küresel enerji gündemine ilişkin şunları söyledi:

"Dünyada son dönemde artan jeopolitik gerilimler

ve lojistik aksamalar, enerji güvenliğini üretim hacminin ötesinde stratejik bir öncelik haline getirdi. Uluslararası öngörüler, bazı bölgelerde yaşanan üretim kayıplarının telafisinin iki yılı bulabileceğini gösteriyor. Bu tablo, yenilenebilir enerjiye geçişi artık bir tercih değil, zorunluluk haline getiriyor. 2026 yılı ilk çeyreği itibarıyla ülkemizin toplam kurulu gücünün 124.532 MW'a ulaştığını ve bu artışın büyük ölçüde güneş enerjisinden kaynaklandığını görüyoruz. Yenilenebilir kaynakların toplam kurulu güç içindeki payının yüzde 60'ı aşması, dönüşümün hızını ve ülkemizin başarısını net biçimde ortaya koyuyor."

"TEMİZ ENERJİ, GELECEK NESİLLERE BIRAKILACAK EN DEĞERLİ MİRAS"

Akbay, temiz enerjinin yalnızca bir yatırım alanı değil, aynı zamanda gelecek nesillere bırakılacak en değerli miras olduğunu vurgulayarak şöyle devam etti:

"Bugün burada uçurtmalarımızı yalnızca rüzgârla değil, daha temiz bir dünya umuduyla gökyüzüne bırakıyoruz. Geçtiğimiz yıl İzmir Seferihisar'da başlattığımız uçurtma festivalini bu yıl Merzifon'a taşıyarak çocuklarımızla buluşturmanın mutluluğunu yaşıyoruz. 2025 yılı boyunca rüzgar, güneş ve



hidroelektrik santrallerimizden elde ettiğimiz 2,35 milyar kWh üretim ile yaklaşık 1 milyon hanenin enerji ihtiyacını temiz kaynaklardan karşıladık. Bu üretim sayesinde 1,4 milyon ton karbon salımını engelledik. Tüm bu çalışmaların arkasında çocuklarımıza daha yaşanabilir ve güvenli bir çevre bırakma motivasyonu bulunuyor."

DİJİTAL DÖNÜŞÜM VE DEPOLAMA ODAKLI GELECEK VİZYONU

Eksim Enerji'nin gelecek projeksiyonuna ilişkin

bilgiler de veren Arkin Akbay, dijitalleşmenin verimli büyüme stratejisinin ayrılmaz bir parçası olduğunu belirterek, "Dijitalleşme yoluyla verim artışını, maliyet optimizasyonunu ve veri odaklı üretim modelini stratejimizin merkezine konumlandırıyoruz. Yapay zeka destekli tahminleme sistemlerinden dijital ikiz uygulamalarına kadar geniş bir teknoloji yelpazesini aktif olarak kullanıyoruz. Üretimi yalnızca kurulu güç üzerinden değil; en başta sürdürülebilirlik olmak kaydıyla verimlilik, öngörülebilirlik,

emre amadeli ve dayanıklılık temelinde ele alıyoruz. Rüzgar, güneş, bulut, nem ve su gibi tüm iklim verilerinden ekipman performansına kadar bütün parametreleri anlık olarak izliyoruz. Böylece operasyonel kararlarımızı tedarikçiden müşteriye uçtan uca optimize ediyoruz" diye konuştu.

Depolama entegreli santral projelerine de değinen Akbay, Kırklareli'nden Antalya'ya uzanan 10 farklı sahada toplam 633 MW gücündeki yatırımlar için ön lisans süreçlerinin hızla ilerlediğini ifade etti.

"DOĞU İLE BATI ARASINDA ENERJİ KÖPRÜSÜ KURMAYI HEDEFLİYORUZ"

Eksim Enerji'nin uluslararası yatırımlarına da değinen Eksim Enerji CEO'su Arkin Akbay, şirketin bölgesel bir enerji oyuncusu olma vizyonunu şu sözlerle anlattı:

"Türkiye'deki yatırımlarımızın yanı sıra yurt dışında da aktif olarak büyümeye devam ediyoruz. Gürcistan'da işletmede olan 2 hidroelektrik santralimize ek olarak devreye alınma aşamasında 1 güneş enerjisi santralimiz bulunuyor. Aynı ülkede geliştirme süreci devam eden 6 rüzgar ve 2 güneş projesiyle toplamda 700 MW kapasiteye ulaşmayı hedefliyoruz. Ukrayna'da ise işletmeye aldığımız 1 rüzgar santrali ve geliştirme aşamasındaki 1 proje ile toplam 360 MW'lık bir portföy oluşturmayı planlıyoruz."

UÇURTMA FESTİVALİ'NİN YENİ DURAĞI AMASYA MERZİFON

Arkin Akbay son olarak Uçurtma Festivali'ne ilişkin olarak şu bilgileri paylaştı:

"Yenilenebilir enerjiye ilişkin farkındalığın erken yaşlarda kazanılmasını son derece önemsiyoruz. Bu anlayışla İzmir Seferihisar'ın ardından Merzifon'da düzenlediğimiz Uçurtma Festivali'nde çocukları doğa, rüzgar ve temiz enerjiyle buluşturduk. Çocuklarımıza eğlenirken öğrenebilecekleri, doğayla ve rüzgârla doğrudan temas kurabilecekleri bir deneyim sunuyoruz. Ayrıca 'Yeteri Kadar' kampanyamız kapsamında düzenlediğimiz atölye çalışmalarında çocuklara çevre bilinci kazandırmayı hedefledik. Uçurtma festivallerimizi Türkiye'nin farklı bölgelerindeki santral sahalarımızda çocuklarla buluşturmaya devam edeceğiz."



Dünyanın önde gelen rüzgar türbini üreticilerinden ENERCON, İzmir Bergama'da 50 milyon euro yatırımla rotor kanadı üretim tesisi kuracak. Yıllık 150 kanat seti üretim kapasitesine sahip olacak tesis, yerli katkı şartlarının karşılanmasına destek verirken 1000'in üzerinde istihdam yaratmayı hedefliyor.

Sibel Cennetoğlu-Ankara

15. Türkiye Rüzgar Enerjisi Kongresi (TÜREK) kapsamında düzenlenen 'Rüzgar Türbini Kanat Fabrikası Basın Lansmanı'nda konuşan ENERCON Operasyondan Sorumlu Başkanı ve Yönetim Kurulu Üyesi (COO) Heiko Juritz, Bergama'daki yeni tesisin Türkiye'deki kara tipi rüzgar enerjisi ihalelerinde uygulanan yerli katkı kriterlerinin karşılanmasına önemli katkı sağlayacağını söyledi.

Yerel üretimin projelerin rekabet gücünü artıracığını belirten Juritz, fabrikanın Türkiye'nin yenilenebilir

ENERCON'dan 50 milyon euroluk rüzgar yatırımı



enerji ekosistemi açısından da stratejik önem taşıdığını vurgulayarak, "Türkiye'ye uzun yıllardır yatırım yapan öncü şirketlerden biriyiz. 30 yıldan fazla faaliyet gösterdiğimiz Türkiye'de yerleşme stratejimizi kararlılıkla sürdürüyoruz. 50 milyon euro yatırım yaptığımız Bergama'daki yeni tesisimizle müşterilerimize güçlü, sürdürülebilir ve yerel üretime dayalı bir çözüm altyapısı sunacağız. İstihdamı 1000 kişinin üzerine çıkarmayı hedefliyoruz" dedi.

Şirket daha önce tesis için yaklaşık 700 kişilik doğrudan istihdam öngörürken, yatırımın ilerleyen aşamalarında çalışan

sayısının 1000'in üzerine çıkarılması planlanıyor.

EN YENİ TÜRBİN TEKNOLOJİSİ TÜRKİYE'DE ÜRETİLECEK

Juritz, Türkiye'nin ENERCON açısından en önemli stratejik pazarlardan biri olmaya devam ettiğini belirterek, şirketin en yeni teknolojilerinden biri olan E-175 EP5 E2 modeline ait kritik bileşenlerin Türkiye'de üretilen olmasının ülkeye duyulan güvenin göstergesi olduğunu ifade etti.

"En son ve en yeni teknoloji olan E-175 EP5 E2 bileşenlerinin Türkiye'de üretilen olması, ülkeye

duyduğumuz güvenin ve uzun vadeli bakış açımızın güçlü bir göstergesidir. Üretimden satışa, kurulumdan servise kadar tüm süreçlerde müşterilerimizin yanında olmaya ve Türkiye'nin enerji dönüşümüne katkı sunmaya devam edeceğiz" diye konuştu.

AVRUPA'NIN EN VERİMLİ KARA TİPİ TÜRBİNLERİ ARASINDA

Bergama'daki fabrikanın üretim odağında ENERCON'un yeni amiral gemisi olarak tanımladığı E-175 EP5 E2 modeli yer alacak. 7 MW kurulu güce ve 175 metre rotor çapına sahip türbin, Avrupa'nın en yüksek verimlilik sağlayan

kara tipi rüzgar türbinleri arasında gösteriliyor.

Şirketin küresel büyüme stratejisinde önemli yer tutan model, uluslararası pazarda olduğu kadar Türkiye'de de yoğun talep görüyor. ENERCON, kısa süre önce Türk yatırımcılarla toplam 370 MW'ın üzerinde kapasiteyi kapsayan yeni türbin tedarik anlaşmaları imzaladı.

YILLIK 150 ROTOR KANADI SETİ ÜRETİLECEK

İzmir'de kurulacak tesisin ilk aşamada yılda 150 rotor kanadı seti üretim kapasitesine sahip olması planlanıyor. Üretimin öncelikli olarak Türkiye'deki projelere yönelik gerçekleştirilmesi öngörüldükçe, ilerleyen dönemde Doğu ve Güney Avrupa'daki rüzgar enerjisi projelerine de tedarik sağlanması hedefleniyor.

Rotor kanadı üretiminin rüzgar enerjisi ekipmanları içinde en yüksek katma değer oluşturan alanlardan biri olduğuna dikkat çekilirken yatırımın Türkiye'nin teknoloji üretimi, ihracatı ve yerli sanayi kapasitesi açısından önemli kazanımlar yaratacağını değerlendiriyor.



TÜRKİYE'DEKİ KURULU GÜÇ 4 GW'A ULAŞTI

ENERCON'un Türkiye'de bugüne kadar kurduğu toplam rüzgar enerjisi kapasitesi 4 GW seviyesine ulaştı. Şirket, Türkiye'de satış, proje yönetimi, mühendislik ve servis hizmetlerini kendi organizasyon yapısıyla sürdürmeye devam ediyor.

50 milyon avroluk Bergama yatırımı, yalnızca yeni bir üretim tesisi olmanın ötesinde,

Türkiye'nin rüzgar enerjisi ekipman üretim merkezi olma hedefi açısından da stratejik bir adım olarak görülüyor. Yerli üretim oranlarının artırılması, YEKA ve diğer rüzgar enerjisi ihalelerinde rekabet gücünün yükseltilmesi ve Türkiye'nin bölgesel tedarik üssü haline gelmesi açısından yatırımın önemli katkılar sunması bekleniyor.

Matrix'ten İspanya şebekesine iki yeni temiz enerji katkısı

Küresel yenilenebilir enerji şirketi Matrix Renewables, Cuenca bölgesinde inşa ettiği toplam 102 megavattan fazla kapasiteye sahip iki yeni güneş enerjisi santralini İspanya ulusal şebekesine bağlayarak ülkedeki aktif proje sayısını 15'e çıkardı.

Yenilenebilir enerji alanındaki yatırımlarına hız kesmeden devam eden Matrix Renewables, İspanya'nın Cuenca eyaletinde yer alan "Cruz de los Caminos" ve

"Piedra de la Sal" adlı iki yeni güneş enerjisi projesinin şebeke entegrasyonunu başarıyla tamamladı. Finansal kapanışları 2025 yılının başında gerçekleştirilen ve gerekli tüm

teknik ile yasal süreçleri eksiksiz bir şekilde geride bırakan bu iki santral, temiz elektrik üretimine resmen başladı. Şirketin İspanya pazarındaki konumunu ciddi şekilde güçlendiren bu hamle, aynı zamanda ülkenin ulusal şebeke güvenilirliğini artırmayı ve uzun vadeli temiz enerji arzını güvence altına almayı hedefliyor.

KAPASİTE 691 MEGAVATA ULAŞTI

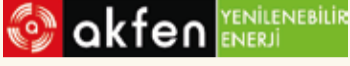
Yeni devreye alınan

santrallerden Piedra de la Sal 51.25 MW, Cruz de los Caminos ise 51.29 MW kurulu güce sahip. Bu iki projenin de sisteme dahil olmasıyla birlikte Matrix'in İspanya'daki toplam operasyonel ve birbirine bağlı kurulu gücü 691 MW seviyesine ulaştı. Üretilen elektrik, ilaç ve teknoloji devi Merck ile yapılan uzun vadeli bir enerji satın alım anlaşması (PPA) kapsamında doğrudan piyasaya sunulacak. Şirketin kurucu ortaklarından

ve Avrupa ile Latin Amerika operasyonlarının başındaki isim olan Genel Müdür Sergio Arbeláez, kuruluşlarının üzerinden henüz beş yıl geçmişken bu iki projeyi de şebekeye bağlamanın kendileri için büyük bir dönüm noktası olduğunu belirtti. Arbeláez, İspanya'nın yenilenebilir enerji sektöründe küresel bir referans noktası olduğunu ve bu pazara olan uzun vadeli bağlılıklarını pekiştirdiklerini vurguladı.

Akfen Yenilenebilir Enerji'den karbon kredisi alanında öncü yaklaşım

Akfen Yenilenebilir Enerji, Çanakkale'de bulunan Üçpınar Rüzgar Enerji Santrali (RES), Hasanoba RES ile Kocalar RES'de ve Denizli'deki Denizli RES projelerinde çevresel sürdürülebilirlik ve ekonomiye katkı sağlama hedefleri doğrultusunda karbon emisyon azaltım kredilerinin satış süreçlerini başarıyla yürütüyor.



Tamamı yerli ve yenilenebilir kaynaklardan oluşan üretim portföyüyle faaliyetlerini sürdüren Akfen Yenilenebilir Enerji, karbon piyasalarında gerçekleştirdiği başarılı uygulamalarla Türkiye'de yenilenebilir enerji sektörünün dönüşümüne hizmet etmeye devam ediyor.

Rüzgar, güneş ve sudan oluşan dengeli üretim yapısıyla sürdürülebilir enerji alanında büyümesini sürdüren Akfen Yenilenebilir Enerji, son yıllarda gerçekleştirdiği karbon kredisi satışlarıyla yalnızca çevresel sürdürülebilirlik hedeflerine katkı sunmakla kalmadı; aynı zamanda Türkiye adına uluslararası karbon piyasalarında dikkat çeken bir başarı hikayesi ortaya koydu.

Şirket, gerçekleştirdiği yüksek montanlı karbon kredisi satışlarıyla Türkiye'de bu alanda öncü uygulamalardan birine imza atarken, karbon finansmanı konusunda sektör için önemli bir referans noktası haline geldi. Akfen Yenilenebilir Enerji'nin bugüne kadar gerçekleştirdiği karbon



kredisi satışları sayesinde milyonlarca ton karbon salımı dengelenirken, Türkiye ekonomisine de milyonlarca dolarlık ekonomik katkı sağlandı.

"KARBON; ENERJİDE EN ÖNEMLİ ALANLARDAN BİRİSİ OLACAK"

Akfen Yenilenebilir Enerji Genel Müdürü Mustafa Kemal Güngör, karbon piyasalarında elde edilen başarının yalnızca ticari bir sonuç olmadığını

belirtirken şunları söyledi:

"Yenilenebilir enerji yatırımlarımızı yalnızca elektrik üretimi olarak değerlendirmiyoruz. Aynı zamanda sürdürülebilir kalkınma, çevresel sorumluluk ve ülkemiz adına ekonomik değer yaratma perspektifiyle hareket ediyoruz. Gerçekleştirdiğimiz karbon kredisi satışlarıyla Türkiye'de bu alandaki öncü şirketlerden biri olmaktan gurur duyuyoruz. Attığımız bu adımların, sektörün geleceği açısından da

önemli bir örnek oluşturduğuna inanıyoruz."

Güngör ayrıca, karbon piyasalarının gelecekte enerji sektörünün en önemli alanlarından biri olacağını vurgulayarak, "Dünyada dönüşen enerji ekosistemi içerisinde karbon yönetimi ve sürdürülebilir finansman artık enerji yatırımlarının ayrılmaz bir parçası haline geldi. Biz de Akfen Yenilenebilir Enerji olarak bu dönüşümün merkezinde yer almaya devam edeceğiz" dedi.



Akfen Yenilenebilir Enerji Genel Müdürü Mustafa Kemal Güngör

Türkiye'nin 18 farklı ilinde faaliyet gösteren yenilenebilir enerji santralleriyle yaklaşık 887 MW seviyesindeki kurulu gücünü son yıllarda önemli ölçüde büyüten Akfen Yenilenebilir Enerji; çevresel etkilerin azaltılması, yerli kaynak kullanımının artırılması ve sürdürülebilir enerji üretimi alanındaki çalışmalarını kararlılıkla sürdürüyor. Şirket, karbon piyasalarındaki etkin rolüyle birlikte Türkiye'nin enerji dönüşümüne katkı sunmaya devam ediyor.

Danimarkalı yenilenebilir enerji şirketi European Energy, İtalya'nın Sicilya adasında hem ülkenin en büyüğü hem de Avrupa'nın en önemli tarımsal şebeke (agrivoltaik) yatırımlarından biri olacak 225,5 MW'lık projenin temelini attı.

Uluslararası enerji piyasalarından edinilen bilgilere göre, Sicilya'nın Vizzini kasabası yakınlarında hayata geçirilecek dev proje için 200 milyon euronun üzerinde nihai yatırım kararı (FID) alındı. İtalya'nın uzun vadeli gelir istikrarı sağlayan yeni destek mekanizması "FER X Geçiş Dönemi Fark Sözleşmesi" (CfD) ihale şeması kapsamında desteklenen tesis, tamamen işletmeye alındığında yılda yaklaşık 405 GWh elektrik üretecek. Bu üretim

İtalya'nın en büyük tarımsal güneş enerjisi projesinde inşaat başladı

miktan, 135 binden fazla hanenin yıllık elektrik ihtiyacını tek başına karşılayabilecek bir kapasiteye denk geliyor. Proje, büyük ölçekli güneş enerjisi üretimini geleneksel tarım ve hayvancılık faaliyetleriyle aynı sahada entegre etmesi bakımından bölgede öncü bir rol üstleniyor.

PANELLERİN ALTINDA TARIM VE HAYVANCILIK BİRLİKTE YAPILACAK

Tarımsal sit alanlarının korunması ve verimli kullanılması amacıyla geliştirilen agrivoltaik şema doğrultusunda, toplam 260 hektarlık bir tesis alanına yayılacak güneş panelleri yerden 1,3 metre yükseklikte kuruluyor. Bu yapısal tasarım, panellerin altındaki arazinin tarımsal faaliyetlere

elverişli kalmasını sağlıyor. Proje kapsamında şebeke sahasında yaklaşık 820 koyun otlatılacak, böylece arazinin doğal bakımı sağlanırken hayvancılık faaliyetleri de kesintiye uğramayacak. Ayrıca biyoçeşitliliği desteklemek amacıyla proje sahasının 90 hektarı ağaçlandırma çalışmalarına, 25 hektarı ise çevresel etki azaltma önlemlerine tahsis edilmiş durumda.

Mühendislik, tedarik ve inşaat (EPC) süreçlerini yerel müteahhitler ve teknik ortaklarla birlikte yürüten European Energy, projenin bölgenin tarımsal koşullarına uygun teknolojilerle donatıldığını belirtiyor. Şirketin İtalya Ülke Müdürü Filippo Ricci, ülkedeki 20 yıllık yerel varlıklarına dikkat çekerek,

entegre arazi kullanımı sunan ve uzun vadeli gelir görünürlüğüne sahip büyük ölçekli projelere uluslararası yatırımcıların ilgisinin son derece yüksek olduğunu vurguladı.

AKDENİZ'DEKİ TEMİZ ENERJİ PORTFÖYÜ GENİŞLİYOR

Vizzini projesi, şirketin İtalya'nın Sicilya, Puglia ve Molise bölgelerinde geliştirdiği ve tamamı FER X şemasından yararlanan toplam 513 MW'lık beş farklı güneş enerjisi yatırımlık portföyünün en büyük parçası konumunda bulunuyor. European Energy Başkan Yardımcısı Jens-Peter Zink, projenin güçlü uzun vadeli temellere sahip olduğunu belirterek; garantili gelir modeli, tamamlanmış şebeke

bağlantısı ve devasa üretim kapasitesi sayesinde Vizzini'nin Avrupa temiz enerji pazarında oldukça cazip bir varlık profili çizdiğini ifade etti.

Şirket, daha önce 2020 yılında Puglia bölgesinde devreye aldığı Troia güneş parkı ile o dönem İtalya'nın en büyük güneş projesine imza atmıştı. İtalya pazarındaki bu dikey büyümesini sürdüren şirket, küresel ölçekte de agresif bir genişleme stratejisi izliyor. Nitekim şirket, geçtiğimiz aylarda Avustralya'nın Queensland eyaletinde yer alan 1,1 GW kapasiteli Upper Calliope Güneş Çiftliği projesi için de gerekli planlama onaylarını alarak küresel yenilenebilir enerji arenasındaki konumunu güçlendirmişti.

Güneş enerjisi ve depolama, enerji dönüşümünün merkezinde

GENSED ve İstanbul Sanayi Odası tarafından düzenlenen seminerde konuşan ASUNIM Yönetim Kurulu Başkanı Umut Gürbüz, küresel enerji pazarında güneş enerjisi ve depolama sistemlerinin stratejik önemini vurguladı.

GENSED ve İstanbul Sanayi Odası iş birliğiyle düzenlenen "Güneş Enerjisi ve Depolama Semineri", enerji sektörünün önde gelen temsilcilerini bir araya getirdi. Seminer kapsamında konuşan ASUNIM Yönetim Kurulu Başkanı Umut Gürbüz, enerji depolama teknolojilerinin artık yalnızca destekleyici bir unsur değil, küresel enerji dönüşümünün merkezinde yer alan stratejik bir yapı taşı haline geldiğini vurguladı.

Küresel enerji piyasalarında yaşanan dönüşümün merkezinde güneş enerjisi ve

enerji depolama sistemlerinin bulunduğunu ifade eden Gürbüz, Türkiye'nin doğru adımlarla bu dönüşümde güçlü bir konum elde edebileceğini belirtti.

"Enerji ihtiyacının azalacağı yönünde yorumlar yapılsa da, gerçek tablo bunun tam tersini gösteriyor" diyen Gürbüz, elektrikli araçların yaygınlaşması, yapay zeka destekli veri merkezlerinin hızla büyümesi, sanayide beklenen üretim artışı ve doğal gaz bağımlılığı azaltma politikalarının enerji talebini ciddi ölçüde artıracığını söyledi.



Gürbüz konuşmasında, "Bugün artık en ucuz elektrik güneşten üretiliyor. Ancak güneş enerjisinin 24 saat kesintisiz kullanılabilmesi için depolama sistemleri kritik önem taşıyor. Depolama yalnızca enerji sürekliliği için değil; arbitraj uygulamaları,

şebeke yan hizmetleri ve enerji güvenliği açısından da stratejik bir rol üstleniyor" ifadelerini kullandı.

KÜRESEL DEPOLAMA PAZARI HIZLA BÜYÜYOR

Enerji depolama alanında dünya genelinde çok hızlı bir

büyüme yaşandığını belirten Gürbüz, küresel depolama pazarının bugün yaklaşık 50 milyar dolar seviyesinde olduğunu, önümüzdeki üç yıl içerisinde ise 120 milyar dolara ulaşmasının beklendiğini aktardı.

Depolama alanındaki küresel büyümeye ilişkin güncel verileri paylaşan Gürbüz, "Çin'de enerji depolama kapasitesi 2024 yılında 220 GWh seviyesindeyken bugün 650 GWh'ye ulaştı. Amerika Birleşik Devletleri'nde 82 GWh seviyesinden 250 GWh'ye çıktı. Avustralya'da kapasite 5,6 GWh'den 100 GWh'ye, İngiltere'de ise 7 GWh'den 50 GWh'ye yükseldi. Türkiye'de ise 2024 yılında kurulu bir depolama sistemi bulunmazken, bugün yaklaşık 0,4 GWh seviyesinde bir kapasite oluşmuş durumda. Bu gelişim önemli ancak çok daha hızlı hareket etmemiz gerekiyor" dedi.

ASUNIM, MENA BÖLGESİNDEKİ DENEYİMİNİ TÜRKİYE'YE TAŞIYOR

ASUNIM'in farklı kıtalarda gerçekleştirdiği projelerle uluslararası alandaki deneyimini ortaya koyduğunu belirten Gürbüz, şirketin özellikle Türkiye ve MENA bölgesinde önemli projelere imza attığını söyledi.

Sudan ve Mısır'da toplam 37 MWh kapasitesinde tamamlanan enerji depolama sistemlerinin yanı sıra; Somali'de 10 MWp güneş enerjisi santrali ve 20 MWh

enerji depolama sistemi ile Mısır'da El Shaghab sahasında kurulacak 3,2 MW kapasiteli güneş enerjisi santrali ve 12,5 MWh enerji depolama projelerinin hayata geçirildiğini ifade etti. Yine ASUNIM'in Portekiz'deki kendi yatırımı olan Santa Barbara güneş santraline de 30 MWh'lık bir depolama sistemini önümüzdeki sene hayata geçireceklerini belirtti.

MENA bölgesindeki

deneimleri ve çözüm ortaklarıyla birlikte Türkiye'de depolama alanının önemli oyuncularından biri olduklarını ve 1000 MWh'ın üzerinde projeleri takip ettiklerini belirten Gürbüz, Türkiye'de enerji dönüşümünün sağlıklı şekilde ilerleyebilmesi için öncelikli olarak bürokrasinin ve yerel otoritelerin izinler konusunda daha pratik ve yapıcı bir tutumda olmasının elzem olduğunu belirtti.



Mevzuat, yatırım ortamı, finansman mekanizmaları ve şebeke altyapısının eş zamanlı

olarak geliştirilmesi gerektiğine de dikkat çekerek sözlerini tamamladı.

Mısır, güçlü hükümet politikaları ve cazip yatırım teşvikleriyle desteklediği temiz enerji hamlesi kapsamında, güneş enerjisi kurulu gücünü önümüzdeki on yıl içinde on katından fazla artırmayı hedefliyor.

Küresel analiz ve veri şirketi GlobalData tarafından yayımlanan "Mısır Elektrik Pazarı Görünümü 2035" başlıklı rapor, Kuzey Afrika ülkesinin enerji altyapısındaki köklü dönüşümü ortaya koyuyor. Tarihsel olarak elektrik arzının bel kemiğini oluşturan ve özellikle doğalgaz yakıtlı kombine çevrim santrallerine dayanan Mısır elektrik şebekesi, fosil yakıtlara

Mısır'dan güneş enerjisinde büyük atılım

olan bağımlılığı azaltmak adına yenilenebilir enerji odaklı yeni bir döneme giriyor. Bu dönüşümün en güçlü aktörü olarak öne çıkan güneş enerjisi (Güneş PV) kurulu gücünün, 2025 yılındaki 2,9 GW seviyesinden 2035 yılına kadar yaklaşık 34,3 GW'a yükselmesi bekleniyor. Bu büyük sıçrama, ülkenin toplam yenilenebilir enerji kapasitesini de aynı dönemde 49,7 GW sınırına taşıyacak.

Mısır'ın 2035 vizyonunda temiz enerji arzının iki ana sütununu karasal rüzgar ve güneş enerjisi teknolojileri oluşturuyor. Yüksek radyasyon değerleri sayesinde güneş PV birincil büyüme motoru olmaya devam ederken, rüzgar enerjisi tarafında da güçlü bir yatırım ajandası bulunuyor.

Süveyş Körfezi ve Kızıldeniz bölgelerinin elverişli rüzgar koridorlarından yararlanan ülkede, 2025 yılında yaklaşık 3 GW olan rüzgar kurulu gücünün sürekli yatırımlarla 2035'te 15,1 GW seviyesine ulaşması öngörülmüyor.

Diğer taraftan, fosil yakıtların elektrik üretimindeki merkezi rolü kısa vadede tamamen ortadan kalkmıyor. Temel yük ihtiyacını güvenli bir şekilde karşılamak ve şebekeye esneklik sağlamak adına doğalgaz santrallerinin toplam kapasitesinin 2035 yılına kadar 45 GW ile 50 GW bandında sabit kalacağı tahmin ediliyor. Bu süreçte enerji karmasına eklenecek en önemli yeni bileşen ise nükleer enerji olacak. Yapımı devam eden El Dabaa Nükleer Güç

Santrali'nin 2035 yılına kadar yaklaşık 4,4 GW kapasiteyle tamamen devreye alınması ve ülkenin uzun vadeli kaynak çeşitliliğine kalıcı bir katkı sunması planlanıyor.

YEŞİL HİDROJEN ÜRETİMİ VE SINIR ÖTESİ ENERJİ TİCARETİ

Geleceğe yönelik projeksiyonlar, Mısır'ın elektrik sektöründeki kapasite artışının merkezine büyük ölçekli güneş enerjisi kurulumlarını koymaya devam edeceğini gösteriyor. Ancak bu yoğun yatırım hamlesi yalnızca yerel elektrik ihtiyacını kesintisiz ve temiz kaynaklardan karşılamakla sınırlı kalmıyor. Güneş enerjisinden elde edilecek yüksek kurulu güç, Mısır'ın küresel enerji pazarında

stratejik bir aktör olma vizyonunu da besliyor.

Üretilen temiz enerji, ülkenin sanayi stratejisinde önemli bir yer tutan yeşil hidrojen ve türevlerinin üretimi için ana girdi olarak kullanılacak. Bununla birlikte Mısır, coğrafi konumunun sunduğu avantajları değerlendirerek komşu ülkeler ve Avrupa ile sınır ötesi elektrik ticareti projelerini hayata geçirmeyi hedefliyor. Doğalgazın dengeli kullanımı, nükleer enerjinin sisteme dahil edilmesi ve devasa güneş yatırımlarının bir araya gelmesiyle Mısır, hem enerji arz güvenliğini en üst seviyeye çıkarmayı hem de bölgenin en büyük temiz enerji ihracatçılarından biri konumuna gelmeyi amaçlıyor.

makale Prof.Dr. Filiz Karaosmanoğlu

Enerjinin Karbon El İzi

İTÜ Kimya Mühendisliği Bölümü Öğretim Üyesi Sürdürülebilir Üretim ve Tüketim Derneği(SÜT-D) Başkanı



Değerli Okuyucularım,

Yaşamda her yerde enerji üretirken, tüketirken ve en önemlisi her bir ürün ve hizmette saklı bizimleken doğrudan ve dolaylı sera gazları emisyonu yayıp küresel ısınma sonucu iklim değişikliğine sebep olarak Karbon Ayaz İzi (KAİ) yaparız. Bu gidişata dur demek için gücümüz, yaşam döngüsü yönetiminde her yerde, üretim-tüketim-hizmet süreçlerinde Karbon El İzi (KEİ) yükseltmektir. KEİ pozitif etki ve fayda yaratarak iklim teknolojileri desteğinde sera gazları emisyonunu düşürmektir.

Mart 2026 tarihli Türkiye İstatistik Kurumu 1990-2024 Sera Gazı Emisyon İstatistik verisine göre ülkemiz sera gazı emisyonlarında 2024 yılında CO2 eşdeğeri olarak en büyük payı yüzde 71,8 ile enerji kaynaklı emisyonlarına aitken endüstriyel işlemler ve ürün kullanımının yüzde 12,9; tarımın yüzde 12,6; atığın yüzde 2,6 payı oldu. Türkiye sektörel sera gazı emisyonlarının neredeyse yarısından elektrik üretimi sorumlu. Azalan sıra ile çimento; demir-çelik; rafineri; kimya; gübre; kağıt; seramik ve tuğla; cam; kireç ve alçı; alüminyum sektörlerimiz emisyon yayıyor. Bu sektörlerde karbonsuzlaşma yönetimi, en iyi enerji yönetimi demek. Endüstrimizin sera gazı azaltımı, KAİ düşürme, KEİ yükseltme, sözün özü karbonsuzlaşma yolunda ilerlemesi gerekiyor. Bu yolda en iyi enerji yönetimini iklim finansmanı desteğinde başarmamız gerek. Akçesiz enerji de iklim değişikliği mücadelesi de, KEİ yükseltme de yönetilemez. Karbonsuzlaşmada karbon ticareti yeşil iş fırsatı ve akçesi de bizimle: <https://www.petroturk.com/makale/enerjinin-karbonu-karbonun-enerjisi-ikiz-maliyet-ve-ikiz-gelir>

İş dünyası karbonsuzlaşmayı İstanbul Teknik Üniversitesi (İTÜ) tescilli yeşil yerleşkesinde konuşarak KEİ yükseltildi. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı (ÇŞİDB) ana desteğinde ülkemizin ilk ve tek "ISO 20121 Sürdürülebilir Etkinlik Yönetim Sistemi" belgemiz gerekliliklerine uygun ve ST Climate ile "Karbon Nötr" gerçekleştirdiğimiz Sürdürülebilir Üretim ve Tüketim Derneği (SÜT-D) etkinliğimizde, "Karbonsuzlaşma, Karbon Piyasası ve İklim Teknolojileri" temalı 11. İstanbul Karbon Zirvesi'nde önce olmazsa olmaz finansman masada idi. "Belirsizliğin Gölgesinde, İnkâr ve Şüpheye Rağmen İklim Teknolojileri ve



Yenilikçi Finansman" adlı ESCARUS Genel Müdürü Dr. Kubilay Kavak başkanlığındaki oturumda TSKB İklim Değişikliği ve Sürdürülebilirlik Yönetimi Müdürü Çağla Eker Altınkulp ile EBRD Türkiye Başkan Vekili ve Ankara Ofis Başkanı Mehmet Üvez'i dinledik. M. Üvez önemli bir ilk açıklamayı zirvemizde yaptı. Dikkat buyurunuz. Bilindiği gibi 25 Kasım 2024'te Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'nca EBRD, IBRD ve IFC iş birliğiyle dünyanın en büyük, yeni, gelişmekte olan ülkelere örnek olacak bir endüstriyel karbonsuzlaştırma programı olarak Türkiye Endüstriyel Karbonsuzlaştırma Yatırım Platformu (TIDIP) başlatıldı. TIDIP ile kamu ve özel sektör altyapı projeleri 2030'a kadar 5 milyar avro ile desteklenecek. TIDIP kuruluş müjdesini M. Üvez zirvemizde ilan etti. TIDIP için çok taraflı, çok sayıda müzakere sürerken ödevimiz çok. Eğer çok çalışıp öngörülerini başaramazsak, yeşil müjde, yeşil hüsrana olur. Temmuz'da TIDIP lansmanı yapılacak: <https://www.ekonomigazetesi.com/kose-yazisi/belirsizligin-golgesinde-inkar-ve-supheye-ragmen-79295>

Zirvemizde ulusal, Avrupa Birliği (AB) ve Birleşmiş Milletler (BM) gelişmelerini, mevzuatımızı İTÜ Öğretim Üyesi ve TÜBİTAK MAM Başkanı Prof. Dr. Burcu Özsoy başkanlığındaki "Karbonsuzlaşma Yolunda Ülkemiz" oturumunda dinledik. Prof. Özsoy'dan TÜBİTAK başarıları ve planlamalarını öğrendik. ÇŞİDB Çevre Yönetimi Genel Müdürlüğü'nde Hava Yönetimi Daire Başkanı Dr. İrde Çetintürk Gürtepe; Ticaret Bakanlığı'nda AB Tek Pazar ve Yeşil Mutabakat Daire Başkanı Elif Berrak Taşyürek; ÇŞİDB İklim Değişikliği Başkanlığı'nda İklim Değişikliği Uzmanı Hüseyin Ayaz; TKYB Sürdürülebilirlik, Çevre ve Sosyal Etki

Yönetimi Müdürü Mehtap Şenyurt Altuğ; Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu Başkanlık Müşaviri Sevgi Kılıç Er'i dinlerken kamu gücü, teknokrat ve bürokratlarımızın temsilyetiyle gurur duydum. Değerli konuşmacılarımıza "Ankara'nın Beşibiryerdesi" dedim. Sizlere selam olsun. Türkiye iklim dirençli sanayisi, ihracatımızda AB Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması (SKDM) karşısında yeşil pasaportlu olmamız ve Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) için önce ülkemizde sonra küresel başarı için hazırız. BM İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi 31. Taraflar Konferansı (COP31), Kasım 2026 için de arı gibi çalışma var.

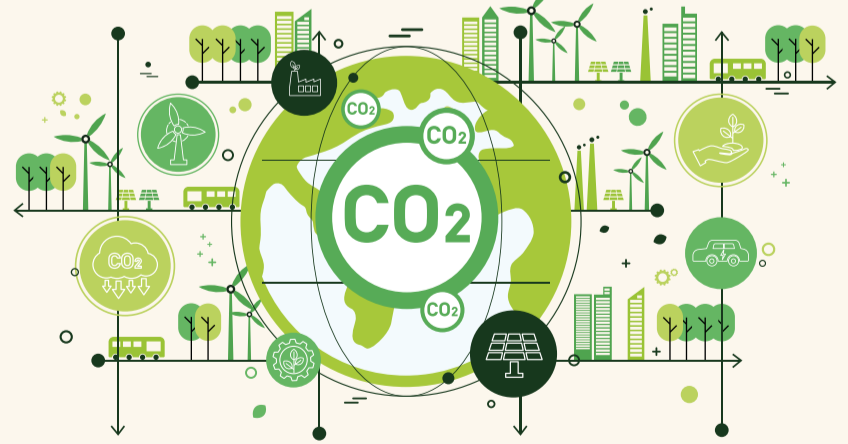
Sanayide Yeşil Dönüşüm Belgesi (SYDB) sürecindeki 14 Ocak 2025 tarihli Endüstriyel Emisyonları Kontrolü Yönetmeliği (EEY) hedefi sanayi tesislerinin emisyonlarını kontrol altına alarak çevresel etkilerini azaltmak. Sektörel Mevcut En İyi Teknikler Tebliği kapsamında Enerji Üretimi başlı başına yerini alırken Metal Üretim ve İşleme;

Mineral Endüstrisi; Kimya Endüstrisi; Atık Yönetimi; Diğer Faaliyetler için de işin teknik doğası gereği enerji başrolde. EEY ile çevresel kazançlar Hava:97; Su:2,3; Atk:17,1 milyar avro olacak. SYDB sahibi ilk kuruluşlarımızı duymayı, alkışlamayı bekliyoruz. SYDB, SKDM için ulusal gücümüz, ETS için fırsatımız.

Bu yıl sektörlerinin ilk temsilyetini zirvemizde gerçekleştiren LC Waikiki ve ETİ Bakır ile AKSA Doğalgaz; ATP GreenX; ESCON Enerji; İTHİB, KÜAD, ROSATOM; SOCAR Türkiye'nin karbon yönetiminde ürün ve hizmetleriyle yarattıklarını ve planlamalarını oturumlarımızda öğrendik ve alkışladık. Kuruluşlarımızın "COP31 Eylem Gündemi Öncelikleri: Sıfır Atık; Okyanuslar ve Denizler; Gıda Güvenliği; İklim Dayanıklı Şehirler; Finansal ve Kurumsal Destek; Gençlik ve Eğitim; Yeşil Sanayileşme; Temiz Enerji Dönüşümü; Rio Sinerjisi; Dinamik ve Dayanıklı Sağlık Sistemleri" için işteğal alanlarına göre kuvvetli duruşları ayrı kıymetli oldu. Çünkü bu önceliklerde başta enerji sektörü olmak üzere endüstrimizin KEİ yükseltme tartışılmaz gerçeği baş özne. Zirve Sonuç Raporu ve Sunum E-Kitabı yakında Zirve ve SÜT-D web sitelerimizde paylaşımında olacak.

Satırlarımızı resmi gündem öncelikleri nedeniyle İTÜ'müzde ağırlamadığımız, delege hitabını sunduğum Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı, Değerli Meslektaşım Dr. Zafer Demircan'ın "Yeşil, dirençli ve müreffeh bir Türkiye, ortak emeğimizle inşa edilecektir" vurgusuyla bitiren yüksek delege katılımı için akademi, iş dünyası, kamu, medya, sivil toplum paydaşlarımıza hassaten teşekkürümü sunuyorum.

Enerjinize, çevrenize ve ikliminize iyi bakınız değerli okuyucularım.

GREEN
POWERKurucusu:
M. Zekai Komsuoğlu
Mayıs, 1968Yayın Sahibi
Balkan Gazetecilik
Dijital Medya Yayıncılık ve
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.Yayın Grubu Başkanı
A. Sertaç KomsuoğluMurahas Aza ve
Yayın Grubu Bşk. Yrd.Mustafa Akıncı
Murahas Aza
Mustafa KomsuoğluSorumlu Yazı İşleri Müdürü:
Abdullah Paçal● Haber Merkezi: Sibel Cennetoğlu,
Gözde Emlik, Beyza Erdoğan,
Soner Okur, Mehmet Ekici● Grafik: Ersin Güleç,
H. Buse Ceylan, Aleyna Çevik,
S. Öykü Özgün

● Reklam ve Abonelik: Ferdi Özbuğutu

● CEO: Çağrı Ekmekci

● Mali İşler Başkanı: Ş. Doğan Erbay

● Hukuk Danışmanı: İrfan Coşkun

● İK Sorumlusu: Merve Şen

● Basıldığı Yer: İRM Dijital Baskı ve
Matbaacılık San. Tic. A.Ş.

X @Petroturkcom

Yönetim Yeri: Y. Dudullu Mah. Bostancı Yolu Cad. Şehit Sok.
No:48 Ümraniye- İstanbul

İLETİŞİM

İstanbul: (0216) 466 74 96 Fax : (0216) 365 58 05

Ankara : (0312) 467 99 36 Fax : (0312) 427 30 16

Türkiye genelinde dağıtımı yapılan Green Power, Basın Kanunu uyarınca bir yerel süreli yayındır. Green Power, Basın Meslek İktidarına uymaya söz vermiştir. Green Power'da yayımlanan yazı, haber ve fotoğrafların telif hakkı Balkan Gazetecilik Dijital Medya Yayıncılık ve Matbaacılık San. Tic. A.Ş.'ne aittir. İzin alınmadan, kaynak gösterilerek dahi iktibas edilemez. Köşe yazılarında yer verilen görüşler yazarın kendisine ait olup, gazetemiz açısından bağlayıcı değildir.

www.petroturk.com

Girişim Elektrik'ten Konya'ya 49,1 milyon dolarlık temiz enerji yatırımı

Girişim Elektrik, Konya Büyükşehir Belediyesi ve KOSKİ için toplam 92,40 MWp kurulu güce sahip iki GES projesinin anahtar teslim EPC sürecini üstlendi. Projeler tamamlandığında yılda yaklaşık 159 milyon kWh temiz elektrik üretecek, 58 binden fazla hanenin elektrik ihtiyacına eş değer enerji sağlayacak ve yaklaşık 100 bin ton CO₂ emisyonunun önüne geçecek.

Girişim Elektrik, Türkiye'nin yenilenebilir enerji dönüşümünde yerel yönetimlerin rolünü güçlendirecek iki önemli güneş enerjisi santrali projesine imza attı. Şirket, Konya Büyükşehir Belediyesi ve KOSKİ Genel Müdürlüğü tarafından hayata geçirilen toplam 70 MWe / 92,40 MWp kurulu güce sahip iki fotovoltaik güneş enerjisi santralinin tasarım ve işletmeye alma süreçlerini kapsayan anahtar teslim EPC sözleşmelerini üstlendi.

Toplam 49.111.127 ABD Doları tutarındaki iki ayrı sözleşme; Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı ile İller Bankası A.Ş. koordinasyonunda, Uluslararası İmar ve Kalkınma Bankası (IBRD) finansmanı ile yürütülen Kamu ve Belediye Yenilenebilir Enerji Projesi kapsamında



imzalandı. Sözleşme bedelleri KDV hariç olarak açıklandı. Tamamlandığında yılda

yaklaşık 159 milyon kWh temiz elektrik üretmesi beklenen proje paketi, 58 binden fazla

hanenin yıllık elektrik ihtiyacına eş değer enerji sağlayacak. Projeler aynı zamanda yılda

yaklaşık 100 bin ton CO₂ emisyonunun önlenmesine katkıda bulunacak.

REKABETÇİ İHALELERDE İKİ PROJENİN DE KAZANANI OLDU

Söz konusu ihaleler, IBRD'nin yatırım projeleri kapsamında uyguladığı satın alma kuralları doğrultusunda, Teklife Çağrı yöntemi ve ulusal rekabetçi ihale usulüyle gerçekleştirildi. Uluslararası finans kuruluşlarının satın alma standartlarına uyum, güçlü mühendislik kapasitesi, benzer ölçekte tamamlanmış referans işler ve finansal yeterlilik gibi kritik kriterlerin öne çıktığı süreçte Girişim Elektrik, iki ihalede de başarılı olarak projelerin anahtar teslim EPC yüklenicisi oldu.

Bu sonuç, Girişim Elektrik'in yalnızca

yenilenebilir enerji alanındaki mühendislik gücünü değil, aynı zamanda uluslararası kalkınma bankaları tarafından finanse edilen kamu yatırımlarında sahip olduğu operasyonel etkinliği de ortaya koydu.

"TÜRKİYE'NİN TEMİZ ENERJİYLE AYDINLANAN GELECEĞİNE KALICI BİR İMZA"

Girişim Elektrik A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı, Yüksek Elektrik Mühendisi M. Behiç Harmanlı,

projelerin yalnızca iki yeni EPC sözleşmesi olarak değil, Türkiye'nin sürdürülebilirlik hedeflerine katkı sunan stratejik yatırımlar olarak değerlendirilmesi gerektiğini belirtti.

"Türkiye'nin yenilenebilir enerji yolculuğunda belediyelerin oynayacağı rol giderek daha belirgin hale geliyor. Konya Büyükşehir Belediyemiz ve KOSKİ'nin görevlendirdiği bu iki proje; toplam 92,40 MWp kurulu gücü, yıllık yaklaşık 159 milyon kWh temiz elektrik üretimi ve 58 binden fazla hanenin elektrik ihtiyacına

eş değer katkıyla ülkemizin temiz enerjiyle aydınlanan geleceğine atılmış kalıcı bir imzadır.

Girişim Elektrik olarak vizyonumuz, sekseni aşkın ülkede edindiğimiz uluslararası mühendislik birikimini, IBRD standartlarında yürütülen kamu yatırımları aracılığıyla ülkemizde toplumsal değere dönüştürmektir. Türkiye'nin enerji altyapısını kendi mühendislerimiz eliyle, dünyanın en yüksek standartlarında inşa etmeyi sürdürüyoruz. Bu yatırımın Konya'mıza ve Türkiye'mize hayırlı olmasını diliyorum."

ULUSLARARASI STANDARTLARDA KAMU YENİLENEBİLİR ENERJİ YATIRIMI

Konya'da hayata geçirilecek iki GES projesi, IBRD finansmanı ile yürütülen P179867 numaralı Kamu ve Belediye Yenilenebilir Enerji Projesi çatısı altında yer alıyor. Bu yapı; çevresel ve sosyal güvence gereklilikleri, şeffaf satın alma süreçleri ve uluslararası raporlama disipliniyle kamu yenilenebilir enerji yatırımlarında yüksek yönetim standartları sağlıyor.

Girişim Elektrik'in bu

projelerde üstlendiği rol, şirketin Türkiye'de belediye ölçekli yenilenebilir enerji yatırımlarında güvenilir EPC çözüm ortaklarından biri olarak konumunu güçlendiriyor. Şirket, uluslararası EPC deneyimini Türkiye'deki kamu yatırımlarına aktararak hem yerel yönetimlerin enerji dönüşümüne hem de ülkenin sürdürülebilir kalkınma hedeflerine katkı sunmayı sürdürüyor.

BELEDİYELERİN ENERJİ DÖNÜŞÜMÜNDE YENİ DÖNEM

Yerel yönetimlerin enerji maliyetlerini azaltma, karbon ayak izini düşürme ve temiz enerji üretim kapasitesini artırma hedefleri, belediye ölçekli GES yatırımlarını stratejik bir alan haline getiriyor. Konya Büyükşehir Belediyesi ve KOSKİ için hayata geçirilecek proje paketi, bu dönüşümün güçlü örneklerinden biri olarak öne çıkıyor.

Girişim Elektrik, Konya GES projeleriyle birlikte yurt içi referans portföyüne iki önemli kamu yenilenebilir enerji yatırımı daha eklerken; IBRD, AYB ve EBRD gibi uluslararası finans kuruluşları tarafından desteklenen projelerdeki deneyimini de pekiştirmiş oldu.





ENERJİ PİYASASI
7/24 CANLI YAYINDA

ENERJİNİN HABER MERKEZİ

www.petroturk.com

PT

Petroturk TV

ABONE OL

Enerji piyasalarına dair
en güncel video içerik ve
haberler
Petroturk TV Youtube
kanalımızda!

PETROTURK



Petroturk TV



Petroturk.com



petroturkcom



petroturkcom